

Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto





Catalogue no. 26-006-XPB

## **Crude Petroleum** and Natural Gas **Production**

July 1996



N° 26-006-XPB au catalogue

# **Production** de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1996



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
		983-4020		/	

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National e	nquiries	line	1	000	702-1130
National to	elecommun	nications			
device f	or the he	earing			
impaired			1	800	363-7629
Order-only	line (Ca	anada			
and Unit	od States	- \	1	800	267-6677

1 000 202 1120

## How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada Operations and Integration Division Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Kla OT6

Telephone: (613) 951-7277 Fax: (613) 951-1584

Toronto (credit card only): (416) 973-8018

Internet: order@statcan.ca

## Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, KIA 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Hali'fax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

## Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada Division des opérations et de l'intégration Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) Kla OT6

Téléphone: (613) 951-7277 Télécopieur: (613) 951-1584

Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018

Internet: order@statcan.ca

## Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada Industry Division Energy Section

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

July 1996

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Juillet 1996

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A OT6.

October 1996

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 7

Frequency: Monthly ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Octobre 1996

Prix: Canada: 18 \$ l'exemplaire,

180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire,

216 \$ US par année

Autres pays: 26 \$ US l'exemplaire,

252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 7

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## **ABBREVIATIONS**

SIC Standard Industrial Classification.

## **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### **ABBRÉVIATIONS**

CAÉ Classification des activités économiques.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- · Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984. 

⊗

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

## TABLE OF CONTENTS

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE		PAGE
Highlights	5	Faits saillants	5
Table		Tableau	
<ol> <li>Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month</li> </ol>		Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6	Canada	6
Atlantic	8	Atlantique	8
Ontario	10	Ontario	10
Manitoba	12	Manitoba	12
Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
Alberta	16	Alberta	16
British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
Foreign	22	Étranger	22
<ol><li>Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month</li></ol>		<ol><li>Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois</li></ol>	
Canada	24	Canada	24
New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
Ontario	28	Ontario	28
Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
Alberta	32	Alberta	32
British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
Yukon	38	Yukon	38
Foreign	40	Étranger	40
The State of the S			
3. Gas use - reprocessing, Supply		<ol> <li>Utilisation en recyclage, approvision-</li> </ol>	
of Processing Plant Products,		nement des produits des usines de	
by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
Data Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

45

Monthly Publications

Publications mensuelles

## Catalogue

Holleting rabined tables		Fubilion (2013 melloue 22e3
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques
To order a publication you may telephor (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may alscall 1 800 267-6677 (Canada and Units States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.	or so ed e-	Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951- 7277 ou par télécopieur au (613) 951- 1584 ou par internet: orderastatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour

une commande faite par téléphone.

#### **Highlights**

#### July 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1996 amounted to 9.75 million cubic metres compared to 9.79 million cubic metres in July 1995, a decrease of 0.4%. Imported crude for the same period amounted to 3.8 million cubic metres an increase of 22% over July 1995.

The disposition of crude and equivalent for July is as follows: 8.3 million cubic metres (61.1%) were sent to Canadian refineries and 5.5 million cubic metres (40.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 5.0% to 16.1 billion cubic metres from 15.3 billion cubic metres in July 1995. Marketable production for July amounted to 12.4 billion cubic metres, an increase of 6.7%.

The disposition of natural gas for July 1996 is as follows: 3.7 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.4 billion cubic metres exported; 3.4 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## Faits saillants

## Juillet 1996

En juillet 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,75 millions de mètres cubes comparativement à 9,79 millions de mètres cubes en juillet 1995, une diminution de 0,4%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,8 millions de mètres cubes, soit une hausse de 22% depuis juillet 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juillet 1996 se répartit de la manière suivante: 8,3 millions de mètres cubes (61,1%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,5 millions de mètres cubes (40,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5,0% pour atteindre 16,1 miliards de mètres cubes contre 15,3 milliards de mètres cubes (en juillet 1995). En juillet 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,4 milliards de mètres cubes, une augmentation de 6,7%.

Au cours du mois de juillet 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 3,7 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,4 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de mêtres c	np e z		
	Supply:								
	Domestic production:	_							
1	Heavy	1996 1995	2 385.8 2 185.0	2 247.5 1 990.3	2 498.4 2 191.3	2 357.9 2 130.9	2 465.4 2 233.8	2 425.0 2 194.3	2 487.3 2 318.5
3	Light and medium	1996 1995	4 295.9 4 612.5	4 146.2 4 156.9	4 455.5 4 599.7	4 225.8 4 334.2	4 270.8 4 368.6	4 068.1 4 324.7	4 342.5 4 522.6
5	Synthetic	1996 1995	1 397.5 1 382.4	1 217.5 1 109.0	1 464.4 1 076.3	929.6 1 448.8	1 346.3 1 293.6	1 515.3 1 475.5	1 336.0 1 428.1
7	Crude bitumen	1996 1995	742.1 639.3	697.2 591.3	741.7 695.8	690.9 686.8	675.3 753.0	753.8 752.5	803.5 795.8
9 10	Total crude	1996 1995	8 821.3 8 819.2	8 308.4 7 847.5	9 160.0 8 563.1	8 204.2 8 600.7	8 757.8 8 649.0	8 762.2 8 747.0	8 969.3 9 065.4
11	Condensate	1996 1995	31.3 34.1	30.6 29.5	34.9 32.5	30.1 30.8	29.4 27.1	28.0 27.6	30.4 26.6
13 14	Pentanes plus	1996 1995	797.0 836.7	750.1, 730.9	812.1 792.4	752.5 756.2	764.3 765.7	697.7 672.7	752.2 700.7
15 16	Total net withdrawals	1996 199 <b>5</b>	9 649.6 9 690.0	9 089.1 8 607.9	10 007.0 9 388.0	8 986.8 9 387.7	9 551.5 9 441.8	9 487.9 9 447.3	9 751.9 9 792.7
17	Imports	1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4
	TOTAL SUPPLY		12 888.5	12 475.0 11 508.0	13 870.0 12 363.4	11 782.3 11 685.9	12 762.7 12 197.9	12 630.9 12 133.3	13 524.9 12 886.1
	Disposition:								
21 22	To Refineries — Atlantic	1996 1995	1 651.0 1 577.3	1 481.5 1 466.1	2 185.4 1 705.4	1 598.2 1 071.0	1 486.6 1 229.0	1 155.7 1 428.5	1 836.6 1 674.8
23 24	- Quebec	1996 1995	1 552.0 1 801.7	1 918.9 1 581.4	1 608.9 1 437.6	1 163.6 1 409.2	1 588.8 1 675.7	1 701.7 1 447.8	1 623.3 1 473.0
25 26	- Ontario	1996 1995	2 153.0 2 189.1	1 997.1 1 885.4	2 110.2 2 123.1	1 768.8 1 927.5	2 119.5 1 814.5	2 114.0 1 884.7	2 275.9 2 098.1
27 28	— Manitoba	1996 1995	Ξ	=	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 30	- Saskatchewan	1996 1995	287.9 285.4	251.6 262.1	294.8 274.8	278.9 287.3	323.0 225.0	257. <b>7</b> 86.6	300.6 261.8
31 32	- Alberta	1996 1995	1 775.9 1 865.9	1 786.5 1 657.0	2 002.7 1 <b>796.</b> 7	1 648.1 1 059.3	1 831.4 1 424.0	1 899.3 1 956.5	1 948.5 1 900.3
33 34	- Brītish Columbia	1996 1995	242.1 456.7	255.3 354.2	266.7 402.8	243.8 406.7	279.8 431.4	254.8 424.6	281.0 279.4
35 36	- N.W. Territories	1996 1995	14.2 18.0	9.1 16.2	9.6 18.1	9.3 17.4	18.1 12.6	8.8 17.1	21.4
37 38	Total to refineries	1996 1995	7 676.1 8 194.1	7 700.0 7 222.4	8 478.3 7 758.5	6 710.7 6 178.4	7 647.2 6 812.2	7 392.0 7 245.8	8 266.3 7 708.8
39 40	Export to the United States	1996 1995	5 698.7 5 167.0	4 604.5 4 297.9	5 251.6 4 477.2	4 898.8 5 252.2	5 195.2 5 409.9	5 513.6 5 434.8	5 423.8 5 315.9
41 42	Export to other countries	1996 1995	176.5	Ξ	Ξ	79.0	81.3	107.2	78.0
43 44	Total exports		5 875.2 5 167.0	4 604.5 4 297.9	5 251.6 4 477.2	4 977.8 5 252.2	5 276.5 5 409.9	5 620.8 5 434.8	5 501.8 5 315.9
45 46			- 609.2 - 363.1	87.6 180.0	201.5 116.8	190.9	- 215.0 -51.9	- 313.2 - 495.3	-79.8 - 125.2
47 48		1996 1995	22.0	26.2 0.8	32.6 0.6	28.3 0.5	36.4 0.8	31.9 2.5	29.3 6.2
49 50		1996 1995		56.7 - 193.1	-94.0 10.3	- 125.4 -56.2	17.6 26.9	- 100.6 -54.5	- 192.7 -19.6
51 52	TOTAL DISPOSITION	1996 1995	12 888.5 13 009.3	12 475.0 11 508.0	13 870.0 12 363.4	11 782.3 11 685.9	12 762.7 12 197.9	12 630.9 12 133.3	13 524.9 12 886.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

Approv:	isionnement:	

						Appi	rovisionnement:	
						Pro	duction intérieure:	
2 341.8	2 316.0	2 429.3	2 250.1	2 384.3	16 867.3 15 244.5	1996 Lourd 1995		1 2
4 455.9	4 318.4	4 522.6	4 305.7	4 403.1	29 804.8 30 919.2	1996 Léger 1995	ot médium	3
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	9 206.6 9 213.7	1996 Synthe 1995	Étique	5 6
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	5 104.5 4 914.5	1996 Pétro: 1995	le brut bitumineux	7 8
8 987.2	8 743.0	9 114.7	8 647.0	8 950.9	60 983.2 60 291.9	1996 Total 1995	pétrole brut	9 10
29.0	31.5	36.8	32.4	31.9	214.7 208.2	1996 Conde 1995	nsat	· 11
739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	5 325.9 5 255.3	1996 Pentai 1995	nes plus	13 14
9 756.0	9 447.6	9 895.7	9 448.2	9 776.5	66 523.8 65 755.4	1996 Total 1995	prélèvements nets	15 16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	23 410.5 20 028.5	1996 Impor	tations	17 18
12 556.9	12 214.6	12 586.2	12 931.5	12 288.4	89 934.3 85 783.9	1996 TOTAL 1995	APPROVISIONNEMENTS	19 20
						114-41	lisation:	
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	11 395.0 10 152.1	1995	affineries — Atlantique	21
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	11 157.2 10 826.4	1996 1995	- Québec	23 24
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	14 538.5 13 922.4	1996 1995	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	— Manitoba	27 28
312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	1 994.5 1 683.0	1996 19 <b>9</b> 5	- Saskatchewan	<b>29</b> <b>3</b> 0
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	12 892.8 11 659.7	1996 1995	- Alberta	31 32
284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	1 823.5 2 755.8	1996 1995	Colombie-Britanniqu	9 33 34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	69.1 120.8	1996 1995	- Territoires du N	36 36
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	53 870.6 51 120.2	1996 Total 1995	livré aux raffineries	37 38
5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	36 586.2 35 354.9	1996 Export 1995	tation aux États-Unis	39 40
77.8	-	81.6	-	-	522.0	1996 Export	tation dans d'autres pays	41 42
5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	37 108.2 35 354.9	1996 Export 1995	tations totales	43 44
62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	- 737.2 - 427.7	1996 Varia 1995	tions nettes des stocks	45 46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	206.7 11.4	1996 Livra: 1995	isons à d'autres acheteurs	47 48
- 108.4	-39.1	-92.5	36.9	- 169.8	- 514.0 - 274.9	1996 Pertes 1995	s et rectifications	49 50
12 556.9	12 214.6	12 586.2	12 931.5	12 288.4	89 934.3 85 783.9	1996 TOTAL 1995	DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Auril	Mai	Juin	Juillet
-			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	200		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1996 1995	Ī	_		_	_	Ξ	
3	Light and medium	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
	Synthetic	1996	_	-	-	-	-	-	-
6	Crude bitumen	1995	-	_	-	_	_	_	_
8		1995	=	Ξ	I,	_	=	_	
10	Total crude	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
11	Condensate	1996 1995	=	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
	Pentanes plus	1996	-		-	-	-	-	-
14	Total net withdrawals	1995	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
16		1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
17	Imports	1996 1995	-	_	=	=	=	Ξ	
19 20	TOTAL SUPPLY	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
	miihi								
	Disposition:  To Refineries - Atlantic	1996		79.4	_	_	_	_	
22		1995	-	115.9	118.9	83:6	60.7	57.4	-
23 24		1996 1995	_	=	Ξ.		·	Ξ.	=
25 26		1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	_
27		1996	-	_	-	-	-	-	-
28		1995	_	-	_	_		_	_
30		1995	-	-	-	-	-	-	-
31 32		1996 1995	_	_	-	Ξ.	=	- P = - I	
33		1996 1995	Ξ	Ξ.	_	_	_	Ξ	
35 36		1996	-	-	-	-	-	-	-
	Total to refineries	1996		79.4					
38		1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	•
40	Export to the United States	1996 1995	50.2	-	50.5	75.9	79.1 73.9	Ξ	74.0
41 42	Export to other countries	1996 1995	Ξ	-	=	79.0	81.3 -	107.2	78.0 -
43 44	Total exports	1996 1995	50.2	:	50.5	79.0 75.9	160.4 73.9	107.2	78.0 74.0
45	Net inventory changes	1996	-14.8	41.8	67.4	41.7	-41.0	-46.8	5.1
46		1995	98.4	-36.3	9.7	-37.4	-13.1	63.5	46.9
48	Deliveries to other purchasers	1995	_	Ξ	_	Ξ	Ξ	**	_
49 50		1996 1995	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
51	TOTAL DISPOSITION	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to July
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

## Approvisionnement:

							Production intérieure:	
-	-	-	_	_	Ξ	1996 L 1995	ourd	1 2
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	658.1 792.0	1996 L 1995	éger et médium	3
_	_	-		_	Ξ	1996 S	Synthétique	5 6
-	-	_	-	-	Ξ	1996 P 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	658.1 792.0	1996 T 199 <b>5</b>	otal pétrole brut	9 10
-	_	_	_	_	Ξ	1996 C	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	Ξ	1996 P 1995	Pentanes plus	13 14
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	658.1 792.0	1996 T 1995	otal prélèvements nets	15 16
-	-	-	_	-	Ξ	1996 I 1995	mportations	17 18
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	658.1 792.0	1996 T 1995	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
107.6	100.2	-	-	100.5	79.4 436.5	1996 A 1995	ux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	— Québec	23 24
_		-	<u> </u>	-	Ξ	1996 1995	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	- Manitoba	27 28
-	-	-	_		=	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	_	-	Ξ	1996 1995	- Alberta	31 32
-	-	-	_	-	-	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
-	_	-	_	-	Ξ	1996 1995	- Territoires du NO.	35 36
107.6	100.2			100.5	79.4 436.5	1996 T 1995	otal livré aux raffineries	37 38
-	-	-	75.9	-	179.8 223.8	1996 E 1995	exportation aux États-Unis	39 40
77.8	-	81.6	-	-	345.5	1996 E 1995	exportation dans d'autres pays	41 42
77.8		81.6	75.9		525.3 223.8	1996 E 1995	exportations totales	43 44
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	53.4 131.7	1996 V 1995	ariations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	_	-	1996 L 1995	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	-	-	1996 P 1995	ertes et rectifications	49 50
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	658.1 792.0	1996 T 199 <b>5</b>	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	200		
Supply:									
Domestic produc	tion:								
1 Heavy 2		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ
3 Light and medius 4	n	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
5 Synthetic 6		1996 1995	Ξ	-	Ξ	· · · ·	Ξ	Ξ	Ξ
7 Crude bitumen 8		1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	ĩ	-	-
9 Total orude		1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
11 Condensate 12		1996	=		Ξ	Ξ	=	=	=
13 Pentanes plus		1996	_	-	-	_	_	-	-
15 Total net withd	rawals	1995	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
16 17 Imports		1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
19 TOTAL SUPPLY		1995 1996	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
20		1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
Disposition:									
21 To Refineries - 22	Atlantic	1996 1995	_	Ξ	Ξ		-		=
23 <b>–</b>	Quebec	1996 1995	=	Ξ	Ξ	· 2		Ξ	= 1
25 <b>–</b>	Ontario	1996 1995	22.8 22.1	21.7	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
27 <b>–</b>	Manitoba	1996 1995	_	_	Ξ	-	=	Ξ	
	Saskatchewan	1996	_	_		-	-	***	_
31 -	Alberta	1995	_	_	_	_		_	-
32	WIDELES	1995	=	Ξ.	=	1	-	=	=
33 <b>–</b> 34	British Columbia	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ
35 <b>–</b> 36	N.W. Territories	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
37 Total to refine: 38	ries	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
39 Export to the U	nited States	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
41 Export to other 42	countries	1996 1995	_	. 5		Ī	_	-	_
43 Total exports		1996 1995	:	:	:	:	:	:	:
45 Net inventory cl		1996		-	-	=	=	-	=
47 Deliveries to o	ther purchasers	1996	_	-	_	-	-	-	-
48 49 Losses and adjus	stments	1995	-	-	-	-	-	-	_
50		1995	-	-	-	-		-	-
51 TOTAL DISPOSITION 52	JN .	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

						Approv	isionnement:	
						Produc	tion intérieure:	
_	_	_	_	_	Ξ	1996 Lourd 1995		1 2
					162.7	1996 Léger et	mődium	3
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	172.1	1995 1996 Synthéti		5
	-	-	-	-	Ξ.	1995	dna	6
_	_	_	_	_	Ξ	1996 Pétrole 1995	brut bitumineux	7 8
					162.7	1996 Total pé	trole brut	9
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	172.1	1995		10
-	-	-	-	-	Ξ	1996 Condensa 1995	ŧ	11 12
_	_	_	_	_		1996 Pentanes 1995	plus	13 14
					162.7		élèvements nets	15
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	172.1	1995		16
-	_	-	_	-	Ξ	1996 Importat 1995	ions	17 18
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	162.7 172.1	1996 TOTAL AP	PROVISIONNEMENTS	19
20.7	23.9	20.7	22.0	22.2	1/6.1	1995		20
						UTILIS	ation:	
_	_	_	_	_	Ξ		ation: ineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	1996 Aux raff 1995		22
-	-	-	-	-	- -	1996 Aux raff 1995 1996 1995	ineries — Atlantique — Québec	22 23 24
- 20.7	- - 23.9	- 23.7	- - 22.8		-	1996 Aux raff 1995	ineries — Atlantique	22
	23.9		22.8	-	162.7 172.1	1996 Aux raff 1995 1996 1995 1996 1995	ineries — Atlantique — Québec	22 23 24 25 26 27
- - 20.7	- - 23.9		- - 22.8 -	-	162.7	1996 Aux raff 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	ineries - Atlantique - Québec - Ontario - Manitoba	22 23 24 25 26 27 28
	- - 23.9 -		- - 22.8 -	-	162.7 172.1	1996 Aux raff 1995 1996 1995 1996 1995	ineries — Atlantique — Québec — Ontario	22 23 24 25 26 27
	- - 23.9 - -		- - 22.8 - -	22.2	162.7 172.1	1996 Aux raff 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	ineries - Atlantique - Québec - Ontario - Manitoba	22 23 24 25 26 27 28
	- 23.9 - -		- 22.8 - -	22.2	- 162.7 172.1 - - -	1996 Aux raff 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	ineries - Atlantique - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan	22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32
	- 23.9 - - -		- 22.8 - - -	22.2	162.7 172.1 - - -	1996 Aux raff 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	ineries - Atlantique - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique	22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33
	- 23.9 - - -		- 22.8 - - -	22.2	- 162.7 172.1 - - -	1996 Aux raff 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	ineries - Atlantique - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta	22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33
	- 23.9 - - - - - 23.9	23.7 - - -	- 22.8 - - - - -		162.7 172.1	1996 Aux raff 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	ineries - Atlantique - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique	22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34
- - - -	- - - -	23.7	- - - -	- 22.2	- 162.7 172.1 - - - - - - - - - - - 162.7	1996 Aux raff 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	ineries - Atlantique - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique - Territoires du N0	22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 . 35 36 37 38
- - - -	- - - -	23.7	- - - -		- 162.7 172.1 - - - - - - - - - - - 162.7	1996 Aux raff 1996 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	ineries - Atlantique - Québec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - Colombie-Britannique - Territoires du N0	22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 . 35 36

23.9

23.7

22.8

20.7

1996 Exportations totales

1996 Variations nettes des stocks

1996 Pertes et rectifications

1996 TOTAL DE L'UTILISATION

1996 Livraisons à d'autres acheteurs

1995

1995

1995

1995

1995

43 44

45

46

48

50

51

52

22.2

162.7

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	985		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1996 1995	Ξ	=	=	-	-	-	-
3 Light and medium 4	1996 1995	50.6 57.8	47.6 51.7	51.3 55.9	48.1 51.6	50.4 51.2	49.0 51.6	50.1 54.5
5 Synthetic	1996	Ξ	Ξ	=		Ξ	Ξ	-
7 Crude bitumen 8	1996	Ξ	-	=	_	-	-	_
9 Total crude	1996 1995	50.6 57.8	47.6 51.7	51.3 55.9	48.1 51.6	50.4 51.2	49.0 51.6	50.1 54.5
11 Condensate 12	1996	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
 13 Pentanes plus 14	1996	-		-		-		_
15 Total net withdrawals	1996	20.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
16 17 Imports	1995	<b>5</b> 7.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
18 19 TOTAL SUPPLY	1995	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.1
20	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6
Disposition:		•						
21 To Refineries - Atlantic 22	1996 1995	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	
23 — Quebec 24	1996 1995	Ξ	_	=	· =	I.	Ξ	=
25 — Ontario 26	1996 1995	22.7 12.6	17.4 25.1	9.8 20.2	9.2 20.2	3.9 20.9	10.2 29.4	31.2 29.7
27 — Manîtoba 28	1996 1995	Ξ	1	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
29 — Saskatchewan 30	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
31 ~ Alberta 32	1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ		Ξ
33 — British Columbia 34	1996 1995	=	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	=
35 — N.W. Territories	1996	Ξ	-	-	=	-		=
37 Total to refineries	1996 1995	22.7 12.6	17.4 25.1	9.8 20.2	9.2 20.2	3.9 20.9	10.2	31.2 29.7
39 Export to the United States	1996	27.2 44.6	30.4	41.6	3B.9 31.7	44.7	38.9	18.6
41 Export to other countries	1996	-	_	-	-	-	-	25.3
42 43 Total exports	1995	27.2	30.4	41.6	38.9	44.7	38.9	18.6
44 45 Net inventory changes	1995	0.9	<b>26.6</b> -0.2	<b>35.1</b> -0.3	<b>31.7</b> 0.1	31.4 0.3	<b>22.3</b> -0.5	<b>25.3</b>
46 47 Deliveries to other purchasers	1995	0.3	1.4	0.4	-0.1	-0.9	_	-0.5
48	1995	-	-	-	-	-	-	_
49 Losses and adjustments 50	1996 1995	-0.1 0.4	0 · 1 -1 · 3	0.3	-0.1 -0.1	1.5	0.4	-0.4 0.1
51 TOTAL DISPOSITION	1996 1995	50.7 57.9	47.7 51.8	51.4 56.0	48.1 51.7	50.4 51.3	49.0 51.7	50.1 54.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan.	to	July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à	Juil

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
	-	-	-	-	Ξ	1996 L 1995	ourd	1 2
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	347.1 374.3	1996 L 1995	.éger et médium	3
_	_	-	-	-	Ξ	1996 S 1995	Synthétique	5 6
_	_	_	-	_	Ξ	1996 P	Pétrole brut bitumineux	7 8
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	347.1 374.3	1996 T 1995	otal pétrole brut	9 10
0.1	0 - 1	0.1	0.1	0 - 1	0.3	1996 C	Condensat	11 12
_	_	_		_	-		Pentanes plus	13
					347.4	1996 T	otal prélèvements nets	15
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	375.0	1995 1996 I	(mportations	16
-	-	-	-	-	- 347.4	1995	OTAL APPROVISIONNEMENTS	18 19
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	375.0	1995	UINE AFFRUVISIONNEHENIS	20
							Utilisation:	
_	_	-	_		Ξ	1996 A	aux raffineries - Atlantique	21 22
-	_	_	•	_	-	1996 1995	- Québec	23 24
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	104.4 158.1	1996 1995	- Ontario	25 26
_		_	_	_	Ξ	1996 1995	- Manitoba	27 28
		_	_		Ξ	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
_	_	_	_		_	1996	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995	- Colombie-Britannique	32
-	-	-	-	-	-	1995	- Territoires du NO	34
-	-	-	-	-	-	1995		36
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	104.4 158.1	1996 T 199 <b>5</b>	otal livré aux raffineries	37 38
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	240.3 217.0	1996 E 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
_	-	-	-	-	Ξ	1996 E 1995	exportation dans d'autres pays	41 42
39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	240.3 217.0	1996 E 1995	Exportations totales	43 44
0.2	0.2	-0.5	_	0.1	1.0	1996 V	Jariations nettes des stocks	45 46
_	_	_	_	_			ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
0.1	_	0.5	1.0	0.2	1.7		Pertes et rectifications	49
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	347.4	1996 T	OTAL DE L'UTILISATION	51
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	375.0	1995		52

13

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatohewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es — milliers	: de mêtres cu	ıbes		
Supp 1	y:								
	tic production:								
1 Mediu 2	m and Heavy	1996 1995	1 175.8 1 030.8	1 108.5 932.9	1 214.3 1 021.0	1 124.2 991.5	1 209.0 1 056.4	1 186.1 1 048.0	1 172.2 1 109.6
3 Light		1996 1995	480.2 509.9	448.0 457.3	458.8 488.3	446.2 446.4	465.5 480.6	454.1 472.8	534.0 495.4
5 Synth	otic	1996	Ξ	_	Ξ	-	Ξ	_	:
7 Crude	bītumen	1996	Ξ	=	Ξ	=	=	-	-
9 Total	. crude	1996	1 656.0	1 556.5	1 713.1	1 570.4	1 674.5	1 640.2	1 706.
10 11 Conde	nsaka	1995	1 540.7	1 390.2	1 509.3	1 437.9	1 537.0	1 520.8	1 605.0
2		1995	-	_	-	-	-	-	
3 Penta 4	nes plus	1996 1995	0.6 2.5	0.6	0.6 2.4	2.6	0.6 2.6	0.6 2.7	2.7
15 Total 16	net withdrawals	1996 1995	1 656.6 1 543.2	1 557.1 1 392.7	1 713.7 1 511.7	1 571.0 1 440.5	1 675.1 1 539.6	1 640.8 1 523.5	1 706.8 1 607.1
7 Impor	ts ·	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	· -	:
9 TOTAL	SUPPLY	1996 1995	1 656.6 1 543.2	1 557.1 1 392.7	1 713.7 1 511.7	1 571.0 1 440.5	1 675.1 1 539.6	1 640.8 1 523.5	1 706.4 1 607.
Dispo	sition:		,						
1 To Re	fineries - Atlantic	1996 1995	Ī	Ξ	Ξ	Į.,	Ξ	Ξ	:
23	- Quebec	1996 1995	_	Ξ	Ξ	2		Ξ	
25	- Ontario	1996 1995	315.3 273.2	339.7 260.7	324.4 431.4	362.1 409.4	357.3 241.8	355.3 278.7	382. 334.
7	- Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
29	- Saskatchewan	1996 1995	183.9	173.8 92.1	186.2 169.7	163.8 156.6	166.7 143.2	60.3 40.5	206.
51	- Alberta	1996 1995	15.1	15.0 12.6	19.3	19.9	28.3 10.0	23.5 43.0	36.: 41.:
33	- British Columbia		=====	-			-	-	
55	- N.W. Territories		_	_	_	_	_	_	
6	A	1995	~ F16 7	- F30 F	-	-	-		6 DE -
18 10 tal	to refineries	1996 199 <b>5</b>	514.3 408.1	528.5 365.4	529.9 612.2	545.8 571.6	552.3 395.0	439.1 362.2	625. 552.
9 Expor	t to the United States	1996 1995	1 142.6 1 145.0	964.1 936.9	1 094.3 937.9	1 063.9 934.6	1 167.6 1 021.9	1 253.0 1 185.5	1 192. 1 019.
1 Expor	t to other countries	1996 1995	_	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
i3 Total	exports	1996 1995	1 142.6 1 145.0	964.1 936.9	1 094.3 937.9	1 063.9 934.6	1 167.6 1 021.9	1 253.0 1 185.5	1 192. 1 019.
		1996 1995	-41.7 -12.9	27.2	91.9 -71.4	-67.1 -55.5	-25.7	1.8	36. 19.
7 Deliv	eries to other purchasers	1996 1995			-	-	-	-	
	s and adjustments	1996	41.4	37.3 -5.6	-2.4 33.0	28.4 -10.2	-19.1 15.9	-53.1 11.3	
	DISPOSITION	1996	1 656.6	1 557.1	1 713.7	1 571.0	1 675.1	1 640.8	1 706.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juii

						Ap	provisionnement:	
						Pr	oduction intérieure:	
1 116.6	1 117.5	1 191.8	1 133.6	1 182.0	8 190.1 7 190.2	1996 Médi 1995	um et lourd	1 2
494.8	483.0	503.0	487.6	490.8	3 326.8 3 350.7	1996 Lége 1995	r	3 4
-	_	_	-	-	Ξ	1996 Synt 1995	hétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1996 Pétr 1995	ole brut bitumineux	7 8
1 611.4	1 600.5	1 694.8	1 621.2	1 672.8	11 516.9 10 540.9	1996 Tota 1995	l pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	=	1996 Cond 1995	ensat	11 12
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	4.2 18.0	1996 Pent 1995	anes plus	13 14
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	11 521.1 10 558.9	1996 Tota 1995	l prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	Ξ	1996 Impo 1995	rtations	17 18
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	11 521.1 10 558.9	1996 TOTA 1995	L APPROVISIONNEMENTS	19 20
						Ut	ilisation:	
					_	1996 Aux	raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995		22
-	-	-	-	-	Ĩ	1996 1995	- Québec	23 24
323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	2 436.5 2 229.6	1996 1995	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	_	1996 1995	— Manitoba	27 28
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	1 141.1 888.3	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	157.3 149.1	1996 1995	- Alberta	31 32
	-	-	-		Ξ	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	- Territaires du NO	35 36
583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	3 734.9 3 267.0	1996 Tota 199 <b>5</b>	l livré aux raffineries	37 38
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	7 878.2 7 181.6	1996 Expo 1995	rtation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1995	rtation dans d'autres pays	41 42
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	7 878.2 7 181.6	1995	rtations totales	43 44
-9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	22.5 47.4	1995	ations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	Ξ	1995	aisons à d'autres acheteurs	47 48
20.1	24.4	94.8	-39.5	-41.7	- 114.5 62.9	1995	es et rectifications	49 50
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	11 521.1 10 558.9	1996 TOTA 1995	L DE L'UTILISATION	51 52

15

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mêtres cu	sequ		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1996 1995	1 210.0 1 154.2	1 139.0 1 057.4	1 284.1 1 170.3	1 233.7 1 139.4	1 256.4 1 177.4	1 238.9 1 146.3	1 315.1 1 209.3
3	Light and medium	1996 1995	3 396.6 3 604.0	3 209.2 3 255.5	3 437.2 3 574.2	3 269.2 3 383.7	3 274.2 3 384.8	3 161.7 3 351.4	3 318.2 3 512.3
5 6	Synthetic	1996 1995	1 397.5 1 382.4	1 217.5 1 109.0	1 464.4 1 076.3	929.6 1 448.8	1 346.3 1 293.6	1 515.3 1 475.5	1 336.0 1 428.1
7	Crude bītumen	1996 1995	742.1 639.3	697.2 591.3	741.7 695.8	690.9 686.8	675.3 753.0	753.8 752.5	803.5 795.8
9	Total crude	1996 1995	6 746.2 6 779.9	6 262.9 ° 6 013.2	6 927.4 6 516.6	6 123.4 6 658.7	6 552.2 6 608.8	6 669.7 6 7 <b>25</b> .7	6 772.8 6 945.5
11	Condensate	1996 1995	26.6 29.5	26.4 25.7	30.3 27.7	26.1 26.1	25.1 23.6	24.0 24.0	26.2 22.5
13	Pentanes plus	1996 1995	758.3 794.9	712.1 693.7	773.0 750.9	715.7 716.5	726.7 726.3	668.3 634.5	712.7 661.8
15 16	Total net withdrawals	1996 1995	7 531.1 7 604.3	7 001.4 6 732.6	7 730.7 7 295.2	6 865.2 7 401.3	7 304.0 7 358.7	7 362.0 7 384.2	7 511.7 7 630.2
17	Imports	1996 1995	-	Ξ	=	Ξ	Ĕ	=	
19	TOTAL SUPPLY	1996 1995	7 531.1 7 604.3	7 001.4 6 732.6	7 730.7 7 295.2	6 865.2 7 401.3	7 304.0 7 358.7	7 362.0 7 384.2	7 511.7 7 630.2
	Disposition:		,						
21	To Refineries - Atlantic	1996 1995		_	Ξ	Ξ.		Ξ	_
3	- Quebec	1996	- 59.7	- 39.4	- 48.7	- 98:4	87.9	10.0	18.3 54.4
5	- Ontario	1996	1 624.8 1 735.4	1 427.0	1 548.9 1 507.4	1 211.4	1 468.1 1 386.4	1 301.8	1 374.4
7	— Manitoba	1996	-	-	_	-	_	-	
29	- Saskatchewan	1996	104.0	77.8 170.0	108.6	115.1 130.7	156.3 81.8	197.4	94.2 85.5
1 2	- Alberta	1996 1995	1 701.0	1 729.7	1 931.3 1 725.8	1 570.5 1 035.0	1 751.8	1 830.0	1 868.6 1 809.3
3	- British Columbia	1996	132.1	1 586.2	190.5	128.2	1 360.8	182.1	171.3
54	∽ N.W. Territories		305.3	244.3	277.9	298.8	313.6	313.1	195.2
7	Total to refineries	1995	- 3 561.9	3 383.9	3 779.3	3 025.2	3 565.2	3 521.3	J 526.8
8		1995	4 045.1	3 484.6	3 664.9	2 903.4	3 230.5	3 771.9	3 711.0
0	Export to the United States	1996 1995	4 401.7 3 963.2	3 552.8 3 309.1	4 000.5 3 473.3	3 728.0 4 155.0	3 828.8 4 248.7	4 128.2 4 201.2	4 137.4 4 144.3
2	Export to other countries	1996 1995	176.5	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	
3	Total exports		4 578.2 3 963.2	3 552.8 3 309.1	4 000.5 3 473.3	3 728.0 4 155.0	3 828.8 4 248.7	4 128.2 4 201.2	4 137.4 4 144.3
5		1996 1995	- 525.1 - 436.8	58.1 108.0	33.8 184.4	229.3 421.3	- 151.4 - 136.9	- 346.8 - 534.9	-93.4 - 201.7
7	Deliveries to other purchasers	1996 1995	22.0	26.2	32.6 0.6	28.3 0.5	36.4 0.8	31.9 2.5	29.3 6.2
9	Losses and adjustments	1996 1995	- 105.9 32.8	-19.6 - 169.9	- 115.5 -28.0	- 145.6 -78.9	25.0 15.6	27.4 -56.5	-88.4 -29.6
1 2	TOTAL DISPOSITION	1996 1995	7 531.1 7 604.3	7 001.4 6 732.6	7 730.7 7 295.2	6 865.2 7 401.3	7 304.0 7 358.7	7 362.0 7 384.2	7 511.7 7 630.2
					/		, 536.7	., 50-1-2	, 555.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

						A	pprovisionnement:	
						P	roduction intérieure:	
1 225.2	1 198.5	1 237.5	1 116.5	1 202.3	8 677.2 8 054.3	1996 Lou 1995	rd	1 2
3 449.8	3 333.9	3 505.8	3 356.4	3 449.7	23 066.3 24 065.9	1996 Lég 1995	er et médium	3 4
1 409.8	1 353.5	1 401.7	1 402.6	1 415.8	9 206.6 9 213.7	1996 Syn 1995	thétique	5 6
779.7	755.1	761.1	688.6	747.7	5 104.5 4 914.5	1996 Pét 1995	role brut bitumineux	7 8
6 864.5	6 641.0	6 906.1	6 564.1	6 815.5	46 054.6 46 248.4	1996 Tot: 1995	al pétrole brut	9 10
24.7	26.9	31.8	27.5	26.8	184.7 179.5	1996 Con 1995	densat	11 12
704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	5 066.8 4 978.6	1996 Pen 1995	tanes plus	13 14
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	51 306.1 51 406.5	1996 Tota 1995	al prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	-	Ξ	1996 Imp	ortations	17 18
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	51 306.1 51 406.5	1996 TOT	AL APPROVISIONNEMENTS	19 20
						U	tilisation:	
					_		raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995		22
5.8	19.3	24.2	-	126.9	28.3 521.4	1996 1995	- Québec	23 24
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	9 956.4 10 405.6	1996 1995	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	- Manitoba	27 28
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	853.4 794.7	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	12 382.9 11 141.5	1996 1995	- Alberta	31 32
					1 142.6	1996	- Colombie-Britannique	
208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	1 948.2	1995	- Territoires du NO	. 35
-	-	-	-		-	1995		36
3 523.8	3 523.2	3 467.3	3 295.9	3 498.2	24 363.6 24 811.4	1996 Tot: 1995	al livré aux raffineries	37 38
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	27 777.4	1996 Expo 1995	ortation aux États-Unis	39 40
	-	-	-	-	176.5	1996 Exp 1995	ortation dans d'autres pays	41 42
4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	27 953.9 27 494.8	1996 Expo 1995	ortations totales	43 44
152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 795.5 - 596.6	1996 Var. 1995	iations nettes des stocks	45 46
7.2	9.0	3.3	18.8	-	206.7 11.4	1996 Live 1995	raisons à d'autres acheteurs	47 48
- 131.7	-60.6	- 174.9	83.8	- 122.3	- 422.6 - 314.5	1996 Per 1995	tes et rectifications	49 50
7 594.0	7 301.1	7 641.9	7 319.0	7 593.9	51 306.1 51 406.5	1996 TOT/ 1995	AL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Auril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	205		
Supply:									
Domestic pro	iduction:								
1 Heavy 2		1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
Light and me		1996 1995	173.6 167.7	170.1 157.6	189.8 178.7	182.5 163.7	200.9 159.2	185.8 161.7	207 168
Synthetic		1996 1995	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Crude bītume	n	1996 1995	=	Ξ	Ξ	_	-	_	
Total crude		1996 1995	173.6 167.7	170.1 157.6	189.8 178.7	182.5 163.7	200.9 159.2	185.8 161.7	20 16
Condensate		1996	3.6	3.5	3.9	3.7	4.1	3.8 3.3	
Pentanes plu		1996	30.9	30.5	31.8 31.5	29.1	30.0	21.8 28.4	3 2
Total net wi		1996 1995	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0 192.6	211.4	24
Imports		1996		-	-	-	-	-	
TOTAL SUPPLY		1996	208.1	204.1 188.5	225.5 213.9	215.3	235.0	211.4	24
		1995	202.3	160.9	213.9	197.0	192.6	193.4	£.,
Disposition:					·				
To Refinerie	s - Atlantic	1996 1995	-	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	E	
	- Quebec	1996 1995	-	Ξ		2	· · I	-	
	- Ontario	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ι	
		1996 1995	- -	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	
	- Saskatchewan	1996 1995	-		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
:		1996 1995	59.8 71.7	41.8 58.2	52.1 59.8	57.7 18.7	51.3 53.2	45.8 58.3	4
	- British Columbia	1996 1995	110.0 151.4	105.9	76.2 124.9	115.6 107.9	90.8 117.8	72.7 111.5	11
; ;	- N.W. Territories	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	
7 Total to ref		1996 1995	169.8 223.1	147.7 168.1	128.3 184.7	173.3 126.6	142.1 171.0	118.5 169.8	12 13
Export to th		1996 1995	77.0 14.2	57.2 25.3	64.7 30.9	6B.0 55.0	75.0 34.0	93.5 25.8	
Export to ot		1996 1995	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Total export		1996 1995	77.0 14.2	57.2 25.3	64.7 30.9	68.0 55.0	75.0 34.0	93.5 25.8	
Net inventor	ry changes	1996	-27.9 -10.3	-2.1 11.0	14.0 -6.8	-18.2 -17.7	7.8 -8.1	-6.0 7.0	
	to other purchasers		-	_	-	=	-		
Losses and a	adjustments	1996	-10.8 -24.7	1.3	18.5	-7.8 33.1	10.1	5.4 -9.2	
	SITION	1996	208.1	204.1	225.5	215.3	235.0	211.4	24

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to July
Aoû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

## Approvisionnement:

							Production intérieurs:	
_	_	_	_	_		1996 I 1995	Lourd	1 2
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 310.0	1996	Léger et médium	3
166.7	1/2.4	183.7	1/5.2	183.8	1 156.7		Synthétique	4 5
-	-	-	-	-	-	1995		6
-	-	-	-	-	-	1996	Pétrole brut bitumineux	7 8
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 310.0 1 156.7	1996 1 1995	Total pétrole brut	9 10
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	26.8 23.5	1996 ( 1995	Condensat	11
3.4	0.3	3.7	3.0	****	205.9		Pentanes plus	13
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	207.8	1995		14
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 542.7 1 388.0	1995	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	_	_	_	1996 : 1995	Importations	17 18
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 542.7 1 388.0	1996 1 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
	,						Utilisation:	
	_	_	_	_	-	1996 /	Aux raffineries — Atlantique	21
					_	1996	— Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995		24
-	-	-	-	-	=	1995	- Ontario	26
-	_	_	_	_	_	1996 1995	— Manitoba	27 28
_	_	_	_		-	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
					352.6	1996	- Alberta	31
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	369.1 680.9	1995	Colonia Baitanniana	32
75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	807.6	1995	- Colombie-Britannique	34
_	_	_	-	_	Ξ	1996 1995	- Territoires du NO.	35 36
114.7	120.0	158.6	181.5	149.3	1 033.5 1 176.7	1996 1	Total livré aux raffineries	37 38
					510.5	1996 1	Exportation aux États-Unis	39
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	237.7	1995	Exportation dans d'autres pays	40
-	-	-	-	-	=	1995	exportation dans d'autres pays	42
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	510.5 237.7	1996 1 1995	Exportations totales	43 44
1 + 0	9.0	15.7	-33.0	26.8	-37.4 -8.5	1996 V	Jariations nettes des stocks	45 46
1+0	3.0	13.7	-03.0	20.0	-0.5		Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-		-	1995		48
3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	36.1 -17.9	1996 F 1995	Pertes et rectifications	49 50
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 542.7 1 388.0	1996 1 1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Dil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Južn	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cul	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		:
3	Light and medium	1996 1995	136.7 152.6	128.4 134.3	136.2 148.7	135.4 141.6	135.4 142.1	135.2 141.9	126.5 146.3
5	Synthetic	1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ī	Ξ	1
7	Crude bitumen	1996 1995	Ξ	-	_		Ξ.	Ξ	-
9	Total crude	1996 1995	136.7 152.6	128.4 134.3	136.2 148.7	135.4 141.6	135.4 142.1	135.2 141.9	126.5 146.3
11	Condensate	1996 1995	1.0 1.1	0.6	0.6	0.3 1.3	0.2 0.2	0.2	0.2
13	Pentanes plus	1996 1995	7.2 8.1	6.9 7.0	6.7 7.6	7 • 1 7 • 1	7.0 6.6	7.0 7.1	7.1 7.4
15 16	Total net withdrawals	1996 1995	144.9 161.8	135.9 141.8	143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133.6 153.9
17 18	Imports	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
19 20	TOTAL SUPPLY	1996 1995	144.9 161.8	135.9 141.8	143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133.6 153.9
	Disposition:		,						
21 22	To Refineries - Atlantic	1996 1995	-	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
23 24		1996 1995	_	Ī	Ξ	· <u> </u>		Ξ	=
25 26		1996 1995	131.5 145.8	126.4 126.1	134.1 138.8	128.7 132.3	129.4 136.2	129.2 127.6	133.2 142.3
27 28		1996 1995	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
29 30		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
31 32		1996	=	_	Ξ	Ξ	=	=	=
33 34		1996	Ξ		_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
35 36		1996	14.2 18.0	9.1 16.2	9.6 18.1	9.3 17.4	18.1 12.6	8.8 17.1	21.4
	Total to refineries	1996 1995	145.7 163.8	135.5 142.3	143.7 156.9	138.0 149.7	147.5 148.8	138.0 144.7	133.2 163.7
	Export to the United States	1996			_	=		=	=
	Export to other countries	1996	:	=	=	:	=	Ξ	=
	Total exports	1996 1995	:	:	:	:	:	:	:
45	Net inventory changes	1996	-0.6	0.2	-0.2	5.1	-4.9	4.9	-0.2
	Deliveries to other purchasers	1995	-1.9	-0.2	0.6	0.4	0.3	4.5	-6.3
48 49	Losses and adjustments	1995	-0.2	0.2	-	-0.3	-	-0.5	0.6
50		1995	-0.1	-0.3	-0.2	-0.1	-0.2	-	-3.5
51 52	TOTAL DISPOSITION	1996 1995	144.9 161.8	135.9 141.8	143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133.6 153.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
					-		Lourd	1
-	-	-	_	-	-	1995		2
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	933.8 1 007.5	1996	Léger et médium	3
-	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	Synthétique	5 6
-	-	-	-	-	=	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	933.8 1 007.5	1996 1995	Total pétrole brut	9 10
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	2.9	1996 1995	Condensat	11
0.0	1.0	***		***	49.0		Pentanes plus	13
7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	50.9	1995		14
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	985.7 1 062.9	1995		15 16
_	_	_	_	_	_	1996 1995	Importations	17 18
					985.7	1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 062.9	1995		20
							Utilisation:	
					-		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995		22
24.4	23.8	-	-	_	_	1996 1995	— Québec	23 24
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	912.5 949.1	1996 1995	- Ontario	25 26
_	_	_	_	_	-	1996 1995	- Manitoba	27 28
_	_	_		_		1996	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	- adskatonewan	30
-	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	- Alberta	31 32
					_	1996 1995	- Colombie-Britannique	33
_	_	_	_	_	69.1	1996	- Territoires du N0	
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	120.8	1995	- Territoires du N	36
172.7	164.8	154.1	150.4	146.3	981.6 1 069.9	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
_	_	_	_	_		1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_	_	=		Exportation dans d'autres pays	41 42
						1996	Exportations totales	43
•	•	•	•	•		1995		44
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	4.3 -2.6	1995	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	Ξ.	1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-0.2 -4.4	1995	Pertes et rectifications	49 50
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	985.7 1 062.9	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	bes		
:	Supply:								
1	Domestic production:								
1 1	Heavy	1996 1995	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
3 1	Light and medium	1996 1995	=	Ξ	_	-	-	Ξ	-
5 :	Synthetic	1996 1995	·		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 (	Crude bītumen	1996 1995	. I	_	Ξ,	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 1 10	Total crude	1996 1995	:	:	:	:	:	:	:
	Condensate	1996	-	_	_	_	-	-	
12		1995	-	-	-		-	-	
14	Pentanes plus	1996 1995	=	-	Ξ		-	=	-
15 1 16	Total net withdrawals	1996 1995	:	:	-	:	:	:	:
17 : 18	Imports	1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4
19 1 20	TOTAL SUPPLY	1996 199 <b>5</b>	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4
1	Disposition:		,						
21 1	To Refineries - Atlantic	1996 1995	1 651.0 1 577.3	1 402.1 1 350.2	2 185.4 1 586.5	1 598.2 987.4	1 486.6 1 168.3	1 155.7 1 371.1	1 836.6 1 674.8
23 24	- Quebec	1996 1995	1 552.0 1 742.0	1 518.9 1 542.0	1 608.9 1 388.9	1 163.6 1 310.8	1 588.8 1 587.8	1 691.7 1 314.9	1 605.0 1 418.6
25 26	- Ontario	1996 1995	35.9	64.9 7.9	68.7	33.7	135.8	295.6	331.4
27 28	· — Manītoba	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	1	Ξ	Ξ
29 30	- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	-
31 32	- Alberta	1996 1995	-	Ξ	=	=	-	-	-
33 34	- British Columbia	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
35 36	- N.W. Territories	1996	Ξ	Ξ	<u>-</u>	Ξ	-	=	-
37 1 38	Total to refineries	1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4
	Export to the United States	1996	-	-	-	-	-	-	_
	Export to other countries	1996	-	-	-	-	-	-	
13 T	Total exports	1996	:	:		-	:	:	
	Net inventory changes	1995	_	-37.4	-5.1	-	-0.1	80.2	-23.1
	Deliveries to other purchasers		_	0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
	.osses and adjustments	1995	-	37.4	5.1	-	0.1		23.1
50 <b>51 T</b>	TOTAL DISPOSITION	1995		-0.1 3 385.9	0.1 3 863.0	- 2 795.5	- 3 211.2	-0.1 3 143.0	-0.1 3 773.0
52		1995		2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

Production intérieure:								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
1995   Synthétique   1995   Synthétique   5   1995   Synthétique   5   1995   Synthétique   5   1995   Synthétique   5   1995   Synthétique   7									
	-	-	-	-	-				
	_	-	-	-	_		1996 1995	Léger et médium	3
- 1996 Fetrola brut bituminaux 7							1996	Synthétique	5
-   -   -   -   1935		-	-	-	-	-			
1995	_	_	_	_	_	_			7 8
							1996	Total pétrole brut	9
		•		•		•	1995		10
1936 Pentenes plus 13 134 1995 Total prélèvements nets 15 1995 100 100 100 100 100 100 100 100 100 10	_	_	_	_	_				
1395 - 1996 Total prélèvements nets 156 - 1998 Total prélèvements nets 156 2 800.9 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 20 028.5 1995 1995  2 800.9 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 20 028.5 1996 TOTAL APPROVISIONNEMINTS 19 2 800.9 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 20 028.5 1996 TOTAL APPROVISIONNEMINTS 19 2 800.9 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 20 028.5 1996 TOTAL APPROVISIONNEMINTS 20  Utilisation:  Utilisation:  Utilisation:  2 1 868.6 1 671.3 1 243.0 1 657.1 1 039.3 9 715.6 1395 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2						_			
2 800.9 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 20 028.5 1996 Importations 178 2 800.9 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 20 028.5 1996 TOTAL APPROVISIONMEMENTS 19 2 800.9 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 20 028.5 1996 TOTAL APPROVISIONMEMENTS 19 2 0 028.5 1996 TOTAL APPROVISIONMEMENTS 19 2 0 028.5 1996 Aux raffineries - Atlantique 21 2 1 868.6 1 087.1 1 408.6 1 733.7 1 454.1 10 305.0 1995 - Québac 23 2 4	-	-	-	-	-				
2 800.9 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 20 028.5 1995 Importations 17 28 00.9 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 20 028.5 1995 OTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20 028.5 1995 OTAL DE L'UTILISATION 51 1995 OTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20 028.5 1995 OTAL DE L'UTILISATION 51 1995 OTAL									
2 800.9 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 23 410.5 1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 2 800.9 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 23 410.5 1995 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 190  ***Utilisation:**  **Utilisation:**  **Proposed Auxiliana in the standard in the sta	•	•	•	-	•				
Utilisation:    11 315.6   1995   20   28.5   1995   20   28.5   1995   20   28.5   1995   20   28.5   1995   20   28.5   1995   20   28.5   1995   20   28.5   1995   20   28.5   1995   20   28.5   29.5	2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	23 410.5 20 028.5	1996 1995	Importations	
### Description:    11   315.6   1996 Aux raffineries - Atlantique   21   22   22   23   24   24   24   24   24									19
932.4 1 671.3 1 243.0 1 657.1 1 039.9 9 715.6 1996 Aux reffineries — Atlantique 21 22 1 868.6 1 087.1 1 408.6 1 739.7 1 454.1 10 305.0 1995 — Québac 23 - 8.6 38.9 86.5 17.9 966.0 1995 — Ontario 25 - 8.6 38.9 86.5 17.9 7.9 1995 — Ontario 25 1996 — Hanitoba 27 - 1995 — Saskatchevan 29 1995 — Alberta 31 - 1995 — Alberta 31 - 1995 — Territoires du ND.35 - 1996 Exportation aux États—Unis 39 - 1996 Exportation dans d'autres pays 41 - 1996 Exportation totales 43 - 1996 Exportation settes des stocks 45 - 1996 Exportations nettes des stocks 45 - 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 —	2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	20 028.5	1995		20
932.4 1 671.3 1 243.0 1 657.1 1 039.9 9 715.6 1996 Aux reffineries — Atlantique 21 22 1 868.6 1 087.1 1 408.6 1 739.7 1 454.1 10 305.0 1995 — Québac 23 - 8.6 38.9 86.5 17.9 966.0 1995 — Ontario 25 - 8.6 38.9 86.5 17.9 7.9 1995 — Ontario 25 1996 — Hanitoba 27 - 1995 — Saskatchevan 29 1995 — Alberta 31 - 1995 — Alberta 31 - 1995 — Territoires du ND.35 - 1996 Exportation aux États—Unis 39 - 1996 Exportation dans d'autres pays 41 - 1996 Exportation totales 43 - 1996 Exportation settes des stocks 45 - 1996 Exportations nettes des stocks 45 - 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 — 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 — 1996 —								Utilication:	
932.4 1 671.3 1 243.0 1 657.1 1 039.9 9 715.6 1995 22  1 868.6 1 087.1 1 408.6 1 739.7 1 454.1 10 305.0 1995 — Québec 23  - 8.6 38.9 86.5 17.9 7.9 1996 — Ontario 25  - 8.6 38.9 86.5 17.9 7.9 1996 — Ontario 25  1996 — Manitoba 27  - 1995 — Manitoba 27  - 1995 — Saskatchevan 29  - 1995 — Alberta 31  - 1996 — Alberta 31  - 1995 — Colombie-Britannique 33  - 1996 — Territoires du N0. 35  28 801.0 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 23 410.5 1996 Exportation aux États-Unis 39  1995 — 1995						44 745 6	1006		21
1 868.6	932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	9 715.6	1995	AUX Fattineries - Atlantique	
- 8.6 38.9 86.5 17.9 7.9 1995 - Ontario 25 26 1996 - Manitoba 27 28 1996 - Saskatchewan 29 1996 - Colombie-Britannique 33 1996 - Colombie-Britannique 33 1996 - Colombie-Britannique 33 1996 - Territoires du NO. 35 2 801.0 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 23 410.5 1996 Total livré aux raffineries 37 1996 - Total livré aux raffineries 37 38 1996 Exportation aux États-Unis 39 1996 Exportation dans d'autres pays 41 1995 - 1996 Exportation totales 43 - 1996 Exportations totales 43 - 1996 Exportations nettes des stocks 45 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 - 1995 -									
- 8.6 38.9 86.5 17.9 7.9 1995 26  1996 - Manitoba 27  1996 - Saskatchewan 29  1996 - Saskatchewan 29  1996 - Alberta 31  - 1996 - Colombie-Britannique 33  1996 - Colombie-Britannique 33  1996 - Territoires du NO. 35  2 801.0 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 20 028.5 1996 Total livré aux raffineries 37  1996 - Exportation aux États-Unis 39  1996 Exportation dans d'autres pays 41  - 1996 Exportations totales 43  - 1996 Exportations nettes des stocks 45  1996 - 1996 Exportations nettes des stocks 45	1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1				
	_	8.6	38.9	86.5	17.9				
- 1996 - Saskatchevan 29 1995 - Saskatchevan 29 1995 - Alberta 31 - 1995 - Colombie-Britannique 33 - 1995 - Territoires du NO. 35 - 1996 - Exportation aux États-Unis 39 - 1996 - Exportation dans d'autres pays 41 - 1996 - Territoires du NO. 35 - 1996 - Exportation dans d'autres pays 41 - 1996 - Territoires du NO. 35 - 1996 - Exportation dans d'autres pays 42 - 1995 - Territoires du NO. 35 - 1996 - Exportation dans d'autres pays 44 - 1995 - Territoires du NO. 35 - 1996 - Exportation dans d'autres pays 44 - 1995 - Territoires du NO. 35 - 1996 - Exportation sont des stocks 45 - 1996 - Territoires du NO. 35 - 1996 - Exportation dans d'autres pays 44 - 1995 - Territoires du NO. 35 - 1996 - Exportation dans d'autres pays 44 - 1995 - Territoires du NO. 35 - 1996 - Exportation dans d'autres pays 44 - 1995 - Territoires du NO. 35 - 1995 - Territoires du NO. 35 - 1995 - Total Discritories 43 - 1996 - Total Discritories 43 - 1996 - Territoires du NO. 35 - 1995 - Total Discritories 45 - 1996 - Territoires du NO. 35 - 1995 - Total Discritories 45 - 1996 - Territoires du NO. 35 - 1995 - Territoires 40 - 1996 - Ter						_	1996	- Manitoba	27
	-	-	-	-	-	-	1995		28
	_	_	_		_	_		- Saskatchewan	
								- Alberts	
	-	-	-	-	-	<u> </u>			
						-			
1995 36  2 801.0 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 23 410.5 1996 Total livré aux raffineries 37 38  1996 Exportation aux États-Unis 39 40  1996 Exportation dans d'autres pays 41 42  1996 Exportations totales 43 43  1996 Exportations totales 43 44  1996 Exportations totales 43 45  1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 47  1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 48  1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 48  1996 Pertes et rectifications 49	-	-	-	-	-				
2 801.0 2 767.0 2 690.5 3 483.3 2 511.9 20 028.5 1995  1996 Exportation aux États-Unis 39 1996 Exportation dans d'autres pays 41 1996 Exportations totales 43 1996 Exportations totales 43 1996 Exportations nettes des stocks 45 1996 Uariations nettes des stocks 45 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 Pertes et rectifications 49 1996 Pertes et rectifications 50	-	_	_	_	-			- Territoires du N(	
	2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	20 028.5	1995		38
	_	_	_	_	_	Ξ			
1995 42  - 1996 Exportations totales 43 1995 44  - 0.1 14.5 1996 Variations nettes des stocks 45 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1995 48  - 0.1 1996 Pertes et rectifications 49 1995 50  23 410.5 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51									
1995 44  - 0.1 14.5 1996 Variations netted ded stocks 45 - 0.1 0.3 1995 46  1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1995 49  -0.1 -0.1 1995 55  23 410.5 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51		-	-	-	-	Ξ.			
- 0.1 14.5 1996 Variations nettes des stocks 45 - 0.1 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1995 Pertes et rectifications 49 -0.1 -0.1 0.3 1995 23 410.5 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51							1996	Exportations totales	
- 0.1 0.3 1995 46  - 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1995 48  -0.1 -0.1	•	-	-	•					
1995 48  -14.5 1996 Pertes et rectifications 49  -0.1 -0.1 1995  23 410.5 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51	_	0.1	620	-	-				
1995 48  -14.5 1996 Pertes et rectifications 49  -0.1 -0.1 1995  23 410.5 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51						_	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	
-0.1 -0.1 1995 50 23 410.5 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51	-	-	-	-	-	-	1995		48
23 410.5 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51	-0.1	=0.1		_	_				
	2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9				

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	res at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production		18 400.9 16 943.0	15 887.0 14 981.1	16 729.6 16 772.7	16 214.6 16 116.0	16 527.6 15 870.8	15 253.3 15 224.7	16 315.3 15 575.0
3 Net new production		18 157.7 16 739.5	15 688.3 14 792.9	16 502.7 16 554.7	16 027.0 15 922.0	16 338.8 15 656.8	15 063.9 15 005.7	16 124.5 15 349.9
5 Net withdrawals	1996	17 060.2 15 884.9	14 948.2 14 027.7	15 425.8 15 620.8	14 666.5 14 862.9	15 207.6 14 627.6	13 775.2 13 326.3	14 670.8 13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1	524.6 452.3	572.6 511.9	575.2 511.8	521.1 539.8	468.3 463.1	522.9 483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 489.8	1 615.6 1 553.0	1 488.6	1 516.5	1 400.7	1 562.9
10 11 — Plant use (2)	1996	568.1	467.6	504.1	420.0	1 342.6	1 334.9	1 461.0 467.9
12 13 — Adjustment	1995	512.0 260.6	466.9 85.3	489.6 - 273.1	436.3 - 261.6	416.4	399.9 - 397.6	446.3 - 253.8
14 15 Total marketable gas	1995	-45.3 13 839.3	- 158.3 12 380.9	-32.5 13 006.6	- 241.2 12 444.3	-70.7 12 813.1	- 131.6	- 239.8
16	1995	13 303.9	11 854.8	13 098.8 174.9	12 668.7 85.1	12 399.5	11 260.0 83.3	11 598.2
17 Imports 18	1995	61.3	45.8	174.9 53.7	34.3	100.6 49.7	83.3 57.4	73.0 61.6
19 Other receipts 20	1996 1995	I	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1996 1995	13 948.5 13 365.2	12 489.8 11 900.6	13 181.5 13 152.5	12 529.4 12 703.0	12 913.7 12 449.2	11 947.5 11 317.3	12 443.9 11 659.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 582.5 -2 123.1	-1 770.9 -2 337.9	-1 259.1 -1 152.1	-92.5 85.6	1 080.4 1 257.8	1 729.5 1 510.3	2 204.6 1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	642.5 894.9	465.8 613.8	516.3 457.0	534.8 508.5	459.1 452.1	488.9 414.8	460.9 479.5
27 Exports 28	1996 1995	7 146.3 6 979.6	6 469.8 6 414.5	6 704.5 6 942.1	6 422.0 6 441.4	6 727.1 6 312.9	6 365.2 6 142.7	6 360.1 6 390.4
29 Dîrect sales 30	1996 1995	1 206.2 1 055.7	1 064.4 979.2	1 088.2 1 109.9	1 002.7 1 038.6	975.3 932.2	854.5 776.2	904.3 863.3
31 Sales - New Brunswick 32	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
33 — Quebec 34	1996 1995	807.5 741.4	647.6 675.6	648.6 648.5	548.7 542.0	493.1 466.4	373.5 347.1	342.0 313.8
35 <b>— O</b> ntarão 36	1996 1995	2 954.4 2 595.4	2 612.6 2 695.8	2 459.9 2 322.5	1 908.6 1 812.9	1 225.5 1 164.0	696.2 722.3	611.2 654.0
37 — Manitoba 38	1996 1995	301.4 250.5	223.2 227.7	227.0 189.8	143.2 134.3	77.4 70.5	41.9 39.1	36.7 35.4
39 — Saskatchewan 40	1996 1995	314.2 276.0	258.3 216.1	261.8 203.9	146.1 155.7	90.3 85.1	36.7 38.3	34.1 35.0
41 — Alberta 42	1996 1995	2 448.5 2 103.3	1 942.8 1 925.5	2 043.4 1 875.4	1 537.0 1 571.9	1 477.6 1 354.1	1 162.6 1 079.7	1 306.3 1 250.0
43 — Brītish Columbia 44	1996 1995	699.8 580.4	566.4 480.4	480.6 544.8	368.3 402.0	297.6 344.1	188.4 236.6	173.7 231.7
45 - Northwest Territories 46	1996 1995	10.2	9.8 9.9	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
47 Total sales 48	1996 1995	7 536.0 6 558.1	6 260.7 6 231.0	6 131.6 5 795.6	4 662.4 4 628.9	3 671.8 3 494.2	2 509.4 2 473.3	2 514.1 2 530.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	13 948.5 13 365.2	12 489.8 11 900.6	13 181.5 13 152.5	12 529.4 12 703.0	12 913.7 12 449.2	11 947.5 11 317.3	12 443.9 11 659.8

January February March April May June

July

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Annacytetannemente	
							Approvisionnements :	
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	115 328.3 111 483.3	1995	roduction originale brute	1 2
15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	113 902.9 110 021.5	1996 Pi 1995	roduction originale nette	3
13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	105 754.3 102 099.0	1996 Pa 1995	rélèvements nets	5 6
461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	3 800.8 3 498.6	1996 Mc 1995	oins - Utilisation dans les chantiers	. 7 8
1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	10 850.2 10 168.5	1996 1995	- Pertes lors de traitement (1	10
428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	3 343.0 3 167.4	1996 1995	- Utilisation dans les usines (2	12
-82.1	- 125.1	-34.4	135.1	-80.6	- 959.1 - 919.4	1996 1995	- Rectifications	13 14
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	88 719.3 86 183.9	1996 To	otal du gaz marchand	15 16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	735.0 363.8	1996 Is 1995	mportations	17 18
_	-	-	_	_	_	1996 At	utres arrīvages	19 20
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	89 454.3 86 547.6	1996 TO	DTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	- 690.5 -1 363.4	1996 V: 1995	ariations des stocks des distributeur	s 23 24
580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	3 568.3 3 820.6	1996 Po	ertes, monsom. & fluct. dans réseaux	25 26
6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	46 195.0 45 623.6	1996 E:	xportations	27 28
837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	7 095.6 6 755.1	1996 V	entes directes	29 30
_	-	_	_	_	-	1996 V	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	3 861.0 3 734.8	1996 1995	— Québec	33 34
650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	12 468.4 11 966.9	1996 1995	- Ontario	35 36
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 050.8 947.3	1996 1995	— Manitoba	37 38
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 141.5 1 010.1	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
1 245.1	. 1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	11 918.2 11 159.9	1996 1995	- Alberta	41 42
234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	2 774.8 2 820.0	1996 1995	- Colombie-Britannique	43
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	71.3 72.8	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 547.3	2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	33 286.0 31 711.7		otal des ventes	47 48
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	89 454.3 86 547.6	1996 TI	DTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Auril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals and	15 degree:	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production 4	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals 6	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses B	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	' =
9 - Shrinkage 0	1996	=	_	Ξ	=	Ξ	=	-
1 - Plant uses 2	1996 1995	. =	=	=	=	-	-	_
- 3 Adjustment 4	1996	· .	=	Ξ	- · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	=	_	
5 Total marketable gas	1996						.:	
6 7 Imports	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
B Other receipts	1995	-	-	-	-	84	-	-
TOTAL NET SUPPLY	1995 1996		-	-		-	-	
	1995	0.2	0.2	0.2	. 0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1996 1995	=	=	Ξ	Ξ, .		Ξ	-
5 Line loss, fuel and pack change	1996 1995	=	=	Ξ	-	Ξ	-	
7 Exports 3	1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Direct sales 0	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
1 Sales – New Brunswick 2	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
3 — Quebec	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 — Ontario	1996 1995	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	:
7 — Manitoba 3	1996 1995	=	-	Ξ	=	=	=	-
9 — Saskatchewan	1996	Ξ	=	Ξ	=	-	_	
1 Alberta	1996	=	= 1	-	:	-	-	_
3 — British Columbia	1996	=	-	_	-	-	-	
5 - Northwest Territories	1996	_	- -	_	_	-	-	
7 Total sales	1995	-		-			-	
B 9 TOTAL NET DISPOSITION	199 <b>5</b> 1996	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
0	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 1.4 1995  0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 1.4 1995  0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 1.4 1995  0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 1.4 1995	2 9 3 4 5 6 10s chantiers 7 8 sitement 9 10
0.2	2 9 3 4 1 10 10 10 10 10 10 10 10 11 11 12 13
0.2	4 5 6 6 1 1 1 1 2 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3 1 3 1
0.2	6 les chantiers 7 8 aitement 9 10 les usines 11 12 13
1996 — Pertes lors de tra 1996 — Pertes lors de tra 1996 — Utilisation dans 1 1995 — Rectifications 1995 — Rectifications 1995 — 1996 Total du gaz marchand 1995 — 1996 Importations 1995 — 1996 Autres arrivages 1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N	8 aitement 9 10 Les usines 11 12 13
1995 1996 1996 1996 1995 1996 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995	10 les usines 11 12
1995 1996 - Rectifications 1995 1996 Total du gaz marchand 0.2 0.2 0.2 0.2 0.2 1.4 1995 1996 Importations 1996 Autres arrivages 1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N	12
1995  1996 Total du gaz marchand  1995  1995  1996 Importations 1995  1996 Autres arrivages 1995  1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N	
0.2	
1995  1996 Autres arrivages 1995  1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N	15 16
1996 Autres arrivages 1995 1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N	17
1995 1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS N	18
	19 20
0.2 0.2 0.2 0.2 1.4 1995	NETS 21 22
Utilisation :	
1996 Variations des stocks des	distributeurs 23
1995	24
1996 Pertes, consom. & fluct. d 1995	dans réseaux 25 26
1996 Exportations 1995	27 28
1996 Ventes directes 1995	29 30
1996 Ventes — Nouveau-Brunswick — — — — — 1995	k 31 32
1996 — Québec 0.2 0.2 0.2 0.2 1.4 1995	33 34
1996 — Ontario — — — — — 1995	35 36
1996 — Manitoba — — — — — — 1995	37 38
1996 — Saskatchewan	39 40
1996 — Alborta 1995	41 42
1996 — Colombie—Britanni	ique 43
1996 - Territoires du No	
1996 Total des ventes	-
0.2 0.2 0.2 0.2 1.4 1995	47
1996 TOTAL DE L'UTILISATION NET 0.2 0.2 0.2 1.4 1995	48

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
3 Net new production 4	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
5 Net withdrawals 6	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
7 Less - Field uses B	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 - Shrinkage 0	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 - Plant uses 2	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	. I	Ξ	Ξ	-
3 - Adjustment	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
5 Total marketable gas 6	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
7 Imports B	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Other receipts 0	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1996 1998	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	<u> </u>		Ξ	
5 Line loss, fuel and pack change	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Exports B	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Direct sales 0	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 Sales — New Brunswick 2	1996 1995	. 1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3 — Quebec 4	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
5 - Ontario 6	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
7 — Manitoba 8	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Saskatchewan 0	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 - Alberta 2	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3 — British Columbia 4	1996 1995	Ξ	Ξ	:	Ξ	Ξ	-	=
5 — Northwest Territories	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
7 Total sales 8	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5 280.3	1996 F 1995	Production originals brute	1 2
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5 280.3	1996 F 1995	Production originals netts	3
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5 280.3	1996 F 1995	Prélèvements nets	5
_	-	-	-	-	_	1996 H 1995	doins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	_	_	_	_	_	1996 1995	- Pertes lors de traitement	9
_	_	_	_	_	_	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11
	_	_	_		_	1996	- Rectifications	13
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5 280.3		otal du gaz marchand	15 16
_		_	_	_	_		(mportations	17 18
	_	_		_	_		Autres arrīvages	19
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5 280.3		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
•	337.	33.1				.,,,	Utilisation :	
						4006 1	Variations des stocks des distributeurs	0.7
-		-	-	-	-	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
-	-	-	-	-	-	1995		26
-	-	-	-	-	-	1995	exportations	27 28
-	-	-	-		-	1995	Jentes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1995	Jentes — Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Québec	33 34
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5 280.3	1996 1995	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1996 1995	— Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-		1996 1995	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5 280.3	1996 T 1995	otal des ventes	47 48
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	174.5 280.3	1996 1 199 <b>5</b>	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatohewan

			January	February	March	April .	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopaseals a	ind 15 degrees	s celcius	
Supp 1	y:								
1 Gross 2	new production	1996 1995	711.8 794.9	646.7 703.1	678.6 768.0	648.9 738.2	681.8 744.7	644.4 718.5	669.8 711.5
3 Net n	ew production	1996 1995	691.B 773.B	627.7 678.9	658.6 739.6	629.9 703.7	661.B 710.1	625.4 672.8	650.8 673.0
5 Net w	ithdrawals	1996	691.8 773.8	627.7 678.9	658.6 739.6	629.9 703.7	661.B 710.1	625.4 672.8	650.8 673.0
7 Less	- Field uses	1996	105.4	85.4 93.4	85.5 96.3	71.5	81.0 88.5	71.5	81.1 86.1
,	- Shrinkage	1996	8.7	7.2	7.2	6.2	6.9	8.7	6.9
0		1995	9.8	7.9	8.1	6.9	7.5	9.7	7.3
1 2	- Plant uses	1995	12.0	10.7	11.2	10.4 11.6	9.8 10.7	9.1 10.1	9.6 10.2
3	- Adjustment	1996 1995	0.6 -3.9	4.0 -3.4	0.7 -2.1	1.3	12.3	12.1 -11.0	15.1 -2.2
5 Total 6	marketable gas	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.3	538.1 571.6
7 Impor	ts	1996 1995	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Other	receipts	1996	:	=	-	=	Ξ	=	-
1 TOTAL	NET SUPPLY	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.7	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.2	538.1 571.6
Dispo	sition :								
3 Distr	ibutors storage variation	1996	- 238.2 - 138.2	- 148.2 - 136.7	-88.5 - 114.3	30.6. -35.6	140.4	243.4 162.7	323.7 149.5
5 Line	loss, fuel and pack change	1996	123.9	116.0	65.1	47.6	28.1	-39.9	4.6
6 7 Expor	ts	1995	55.2 13.5	97.1	109.3	85.3	69.5 16.4	23.5	23.2
8		1995	18.7	16.4	17.1	16.9	21.0	18.2	21.4
9 Direc 0	t sales	1996 1995	65.5 40.2	27.6 42.8	28.1 47.3	35.7 30.1	13.4	Ξ	19.3
1 Sales 2	- New Brunswick	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-
3 4	- Quebec	1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
5	- Ontario	1996	287.5 385.4	254.3 333.6	275.3 362.8	267.8 348.9	276.6 341.0	267.3 341.5	157.8 323.2
7	- Manitoba	1996	=	=		=	=	=	_
9	- Saskatchewan	1996	314.2 276.0	258.3 216.1	261.8 203.9	146.1	90.3	36.7	34.1
1	- Alberta	1996	_	_	-	155.7	85.1	38.3	35.0
3 .	- Brītīsh Columbîa	1995	-	_	-	-	-	-	-
4		1995	-	-	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	-
5 6	- Northwest Territories	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
7 Total 8	sales	1996 1995	601.7 661.4	512.6 549.7	537.1 566.7	413.9 504.6	366.9 426.1	304.0 379.8	191.9 358.2
9 TOTAL	NET DISPOSITION	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.2	538.1 571.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
					4 682.0	1996 1	Production originals brute	1
688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	5 178.9	1995	•	2
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	4 546.0 4 951.9	1996 I 1995	Production originals netts	3
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	4 546.0 4 951.9	1996 I 1995	Prélèvements nets	5 6
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	581.4 642.1	1996 I 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	51.8 57.2	1996 1995	- Pertes lors de traitement	9 10
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	70.2 77.5	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	46.1 -17.5	1996 1995	- Rectifications	13
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	3 796.5 4 192.6	1996 1 1995	Total du gaz marchand	15 16
_	_		_	_	_	1996 : 1995	Importations	17 18
_	-	_	_	_	_	1996	Autres arrīvages	19
555.3	525.8	B62.0	576.7	583.5	3 796.5 4 192.5	1996 1 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	263.2 -39.9	1996 1	Variations des stocks des distributeurs	24
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	345.4 463.1	1996 I 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	102.9 129.7	1996   1995	Exportations	27 28
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	156.9 193.1	1996 1	Ventes directes	29 30
_	-	_	_	-	_	1996 T	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	_	_	-	_	_	1996 1995	- Québec	33 34
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	1 786.6 2 436.4	1996 1995	- Ontario	35 36
	_	_	_	_	_	1996 1995	- Manitoba	37 38
					1 141.5	1996	- Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 010.1	1995		40
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Alberta	41 42
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Colombie-Britannique	43
-		-	-	_	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	2 928.1 3 446.5	1996 1 1995	Total des ventes	47 48
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	3 796.5 4 192.5	1996 1 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:						13 893.9	40.00/ -	13 657.8
1 Gross new production 2		15 660.4 14 225.6	13 367.1 12 632.3	14 169.7 13 958.7	13 636.0 13 438.5	13 152.3	12 924.5 12 932.0	13 010.6
3 Net new production		15 460.8 14 059.7	13 214.1 12 481.9	13 990.4 13 787.5	13 489.0 13 292.6	13 745.3 12 988.6	12 781.1 12 774.9	13 505.6 12 840.8
5 Net withdrawals	1996	14 363.3 13 205.1	12 474.0 11 716.7	12 913.5 12 853.6	12 128.5 12 233.5	12 614.1 11 959.4	11 492.4 11 095.5	12 051.9 11 239.7
7 Less - Field uses	1996	469.0	403.7	447.1	470.0	392.0	370.8	406.2
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrānkage (1)	1996	1 562.6	1 303.5	1 420.5	1 304.8	1 334.7	1 239.0	1 355.8
10	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
11 - Plant use (2)	1996	489.4	389.0	417.2	339.0	399.7	364.3	402.1
12	1995	441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 - Adjustment	1996	224.8	37.0	- 182.1	- 306.2	- 167.6	- 387.1	- 326.7
14	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
15 Total marketable gas	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
16	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
17 Imports	1996	-	-	=	Ξ	-		-
19 Other receipts	1996	-	_	_	_	_	-	_
20	1995		-	-	-	-	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
22	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 122.5 -1 888.4	-1 483.0 -2 148.0	-1 106.0 -1 042.5	- 190.9. 76.1	671.9	1 310.4 1 123.1	1 441.8 996.7
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996	652.5	456.5	432.7	464.2	456.6	468.0	486.1
	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.7
27 Exports	1996	6 253.8	5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8	5 735.8	5 706.9
28	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29 Direct sales	1996	846.3	778.4	795.4	741.9	756.7	644.0	692.2
30	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31 Sales - New Brunswick 32	1996 1995		Ξ	_	1 - 1	=	Ξ	-
33 - Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35 — Ontario	1996	2 444.3	2 143.0	1 896.2	1 444.2	742.1	245.3	272.4
36	1995		2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37 — Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 — Saskatchewan 40	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
41 - Alberta	1996	2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.9	1 219.2
42	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9		1 180.4
43 — Brītīsh Columbia	1996	78.5	46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
44	1995	84.0	73.8	67.5	27.7	13.7	12.3	13.0
45 - Northwest Territories 46	1996 1995	Ξ	=	=	Ξ	=	-	_
47 Total sales	1996	5 987.4	4 951.3	4 755.3	3 605.0	2 774.2	1 747.2	1 887.6
48	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
49 TOTAL NET DISPOSITION		11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
50		10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	97 309.4 93 350.0	1996 F 1995	Production originals bruts	1 2
13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	96 186.3 92 226.0	1996 F 1995	Production originals netts	3 4
11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	88 037.7 84 303.5	1996 F 1995	Prélèvements nets	5 6
343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	2 958.8 2 629.0	1996 h 1995	doins - Utilisation dans les chantiers	7 B
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	9 520.9 9 043.0	1996 1995	- Pertes lors de traitement (1	9
369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	2 800.7 2 728.3	1996 1995	- Utilisation dans les usines (2	11
- 178.1	- 150.4	-97.8	96.5	- 133.7	-1 107.9 - 792.1	1996 1995	- Rectifications	13
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	73 865.1 70 695.3		Total du gaz marchand	15
7 700.0	7 401.7	-	10 040.0		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		Importations	17
-	-	_	_	_	_			
-	-	-	-	-	-	1995	Autres arrīvages	19 20
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	73 865.1 70 695.3	1996 1 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	-1 777.8	-1 478.3 -1 869.7	1996 \ 1995	Jariations des stocks des distributeur:	s 23 24
497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	3 416.6 3 225.5	1996 F 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	40 964.0 40 825.1	1996 E 1995	Exportations	27 28
589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	5 254.9 4 731.9	1996 \ 1995	Jentes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 \ 1995	Jentes - Nouveau-Brunswick	31 32
333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	3 861.0 3 733.4	1996 1995	— Québec	33 34
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	9 187.5 8 142.0	1996 1995	- Ontario	35 86
35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 050.8 947.3	1996 1995	- Manitoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	11 349.6 10 667.9	1996 1995	- Alberta	41 42
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	259.1 292.0	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	_	-	-	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
1 714.9	1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	25 708.0 23 782.5	1996 1 1995	Total des ventes	47 48
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	73 865.1 70 695.3	1996 1 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32!	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1996	1 945.9	1 799.2	1 803.7	1 854.8	1 875.5	1 626.4	1 909.6
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production	1996	1 922.6	1 772.7	1 776.3	1 833.4	1 855.8	1 599.6	1 890.1
4	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5 Net withdrawals	1996	1 922.6	1 772.7	1 776.3	1 833.4	1 855.8	1 599.6	1 890.1
6	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7 Less - Field uses	1996	41.7	35.5	40.0	33.7	48.1	26.0	35.6
8	1995		29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0	172.6	181.2	171.4	168.8	148.6	193.7
	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
11 — Plant uses	1996	64.9	64.8	73.0	67.1	63.6	65.2	53.6
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
3 — Adjustment	1996	35.2	44.3	-91.7	43.3	36.4	-22.6	57.8
	1995	-75.0	- 111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.3
5 Total marketable gas	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
6	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
7 Imports 8	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
9 Other receipts 0	1996 1995	. =		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
1 TOTAL NET SUPPLY	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
2	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	. 1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1996	- 221.8	- 139.7	-64.6	67.8	268.1	175.7	439.
4	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
5 Line loss, fuel and pack change 6	1996	- 133.9	- 106.7	18.5	23.0	-25.6	60.8	-29.8
	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.0
7 Exports	1996	879.0	819.8	757.6	708.6	714.9	612.9	635.3
8	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.9
9 Direct sales	1996	294.4	258.4	264.7	225.1	218.6	210.5	212.
	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.
S1 Sales — New Brunswick S2	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
3 — Quebec 4	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 - Ontario	1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	81.5
6	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
7 — Manitoba 8	1996 1995	Ξ	• [	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 — Saskatchewan 0	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	
1 — Alberta	1996	92.8	51.8	99.4	90.5	37.3	109.7	87.
2	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.
3 — Brītīsh Columbia	1996	577.5	486.9	408.6	316.2	246.4	132.9	124.1
4	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
5 - Northwest Territories 6	1996 1995	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Total sales	1996	76B.1	623.7	597.6	493.4	362.9	322.5	292.1
8	1995	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.1
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
0	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	12 815.1 12 310.6	1996 1995	Production originals bruts	1 2
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	12 650.5 12 201.8	1996 1995	Production originals netts	8
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	12 650.5 12 201.8	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	260.6 227.5	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	1 234.3 1 022.8	1996 1995	- Pertes lors de traitement	9 10
46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	452.2 344.9	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	102.7 - 109.8	1996 1995	- Rectifications	13 14
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	10 600.7 10 716.4	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Importations	17 18
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Autres arrivages	19 20
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	10 600.7 10 716.4	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
					524.6		Variations des stocks des distributeur	
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	546.2 - 193.7	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
46.7	14.7	36.7	39.6	-74.2	132.0	1995	rertes, consum. a vint. dans reseaux	26
663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	5 128.1 4 668.8	1996 1995	Exportations	27 28
217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	1 683.8 1 830.1	1996 1995	Ventes directes	29 30
_	-	-	-	-	-	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Québec	33 34
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	596.7 755.0	1996 1995	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Manitoba	37 38
-	-	-	-		-	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	568.6 492.0	1996 1995	- Alberta	41 42
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	2 292.6 2 292.3	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
_	-	_	_		_	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	3 457.9 3 539.3	1996 1995	Total des ventes	47 48
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	10 600.7 10 716.4	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

35

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals	and 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1996 1995	16.1 17.3	15.1 15.3	15.4 16.4	13.8 15.1	13.4 16.6	14.8 11.9	14.1 17.4
3 Net new production 4	1996 1995	15.9 17.1	15.0 15.2	15.3 16.3	13.7 14.9	13.0 16.2	14.6 11.7	14.0
5 Net withdrawals 6	1996 1995	15.9 17.1	15.0 15.2	15.3 16.3	13.7 14.9	13.0 16.2	14.6 11.7	14.0
7 Less - Field uses 8	1996 1995	=	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 - Shrinkage 0	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6	0.5
1 - Plant uses	. 1996	0.4	0.4	0.3	0.6	0.3	0.2	_
2 - Adjustment	1995	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
4 5 Total marketable gas	1995	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
6	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
7 Imports B	1996 1995	Ξ	<b>-</b> -	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Other receipts 0	1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1996 1995	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7	12.4 15.0	13.8 11.1	13.5 15.8
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	· · · _ I	Ξ	=
5 Line loss, fuel and pack change 6	1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	
7 Exports B	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Direct sales	1996 1995	=	_	_	Ξ	5	Ξ	-
1 Sales - New Brunswick	1996 1995	=	=	-	:	=	Ξ	-
3 — Quebec 4	1996	-	-	_	=	-	_	-
5 - Ontario	1996	-	_	_	_	_	_	_
6 7 — Manitoba	1995	-	-		-	-	_	-
9 — Saskatchewan	1995	-	-	-	-	-	-	-
0	1995	=	Ξ.	-	Ξ	Ξ.	Ξ.	-
1 — Alberta 2	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-
3 — British Columbia 4	1996 1995	4.6 4.8	4 - 1 4 - 1	4.0 4.4	2.2 3.8	2.1 4.9	3.7	3.4 5.1
5 — Northwest Territories 6	1996 1995	10.2	9.B 9.9	10.3	10.5 10.1	10.3	10.1 10.2	10.1 10.7
7 Total sales	1996 1995	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8 11.1	13.5 15.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Duest

August	September	October	November	December	Jan. t
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
18.3	17.3	17-4	16.4	16.4	102.7 110.0	1996 1995	Production originals bruts	1
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	101.5 108.7	1996 1995	Production originals netts	3
18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	101.5 108.7	1996 1995	Prélèvements nets	5 16
***	-	_	_	_	_	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.9	0.8	0.7	0.7	0.8	3.9 4.3	1996 1995	- Pertes lors de traitement	9
					2.2	1996	- Utilisation dans les usines	11
0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	3.6	1995		12
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Rectifications	13 14
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	95.4 100.8	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
-	-	-	-	-	_	1996 1995	Importations	17 18
_	-	-	_	-	_	1996 1995	Autres arrivages	19
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	95.4 100.8	1996 1998	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1995	Variations des stocks des distributeurs	24
	-	-	-	-	-	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Exportations	27 28
_	-	_	_		_	1996 1995	Ventes directes	29 30
_	_	-	_	_	_	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	-	-	_	_	_	1996 1995	⇔ Québec	33 34
_	_	_	_	_	_	1996 1995	- Ontario	35
_	_	_	_	_	_	1996	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995	- Nanitoba	38
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
<b>-</b> ,	-	_	-	-	_	1996 1995	- Alberta	41 42
5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	24.1 28.0	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	71.3 72.8	1996 1995	- Territoires du Nord-Duest	45 46
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	95.4 100.8	1996 1995	Total des ventes	47 48
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	95.4 100.8	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juille t
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1996 1995	37.9 40.8	35.8 36.5	38.3 39.4	36.3 37.4	36.0 39.3	22.8 19.4	37.5 39.3
3 Net new production 4	1996 1995	37.8 40.7	35.7 36.4	38.2 39.3	36.2 37.3	35.9 39.2	22.B 19.3	37.5 39.2
5 Net withdrawals 6	1996	37.8 40.7	35.7 36.4	38.2 39.3	36.2 37.3	35.9 39.2	22.B 19.3	37.5 39.2
7 Less - Field uses 8	1996 1995	·	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 - Shrinkage	1996 1995	6.1 6.6	5.8 5.9	6.0 6.5	5.8 6.3	5.8 6.4	3.8 3.1	6.0 6.4
- Plant uses   2	1996 1995	2.7	2.7	3.7	2.9	2.3	0.8 1.7	2.6
3 - Adjustment	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		=
iß Total marketable gas 16	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28.9 30.4
7 Imports	1996 1995	:	= '	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
19 Other receipts	1996 1995	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 . 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28.9 30.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1996 1995	Ξ		Ξ	=		_	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
27 Exports 28	1996 1995	.=	Ξ	_	Ξ	=	Ξ	=
29 Direct sales	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
51 Sales – New Brunswick 32	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	=	-		=
33 - Quebec 34	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
35 — Ontario 36	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
37 — Manitoba 38	1996 1995	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	_
39 — Saskatchewan	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	_
il — Alberta	1996 1995	-	=	=	Ξ	=	Ξ	=
43 — British Columbia	1996	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28.9 30.4
45 - Northwest Territories	1996	-	_	=	_	-	=	_
77 Total sales	1996	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28.9
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
50	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	244.6 252.1	1996	Production originals brute	1 2
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	244.1 251.4	1996 1995	Production originals netts	3
38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	244.1 251.4	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
-	_	_	-	-	_	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
					39.3	1996	- Pertes lors de traitement	9
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	41.2	1995		10
1.5	1.6	2.7	2.8	2.5	17.7 13.1	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Rectifications	13 14
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	187.1 197.1	1996 1998	Total du gaz marchand	15 16
_	-	_	-	_	_	1996 1995	Importations	17 18
						1996	Autres arrivages	19
-	-	-		-	-	1995		20
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	187.1 197.1	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Variations des stocks des distributeurs	23
_	-	_	_	_	_	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	_	_	_	_	_	1996 1995	Exportations	27 28
-	-	-	-	- '	-	1995	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
						1996	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995		34
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Ontario	35 36
						1996	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995		38
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
						1996	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995		42
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	187.1 197.1	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
					187.1		Total des ventes	47
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	197.1	1995		48
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	187.1 197.1	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille t
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals	and 15 degree:	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1996	=	-	-	-	=	-	
3 Net new production	1996	_	_	_	_	_	_	
5 Net withdrawals	1995	_	_	-	· -	_	-	-
6 S Net Mitudiamais	1995	=	=	=	Ξ.	-	-	
7 Less - Field uses B	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		Ī.	
9 - Shrinkage	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
11 - Plant uses	1996	=	-	-	Ξ	Ξ	-	:
3 - Adjustment	1996	_	-	_	_	-	_	-
14 15 Total marketable gas	1995	-	-	-	-	-		-
16	1995	•	•	-	•	-	•	-
7 Imports 8	1996 1995	109.2 61.3	108.9 45.8	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6 49.7	83.3 57.4	73.0 61.6
9 Other receipts	1996 1995	Ξ	Ξ	_		=	Ξ	-
TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	109.2 61.3	108.9 45.8	174.9 53.7	85.1 . 34.3	100.6 49.7	83.3 57.4	73.0 61.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	44 I	Ξ	-
25 Line loss, fuel and pack change	1996 1995	=	=	-	=	=	_	-
27 Exports	1996	-	-	-	-	_	-	-
28 29 Direct sales	1995	_	_	_	-	_	_	_
30	1995	-	-	-	-	-	-	-
81 Sales - New Brunswick 82	1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	=
33 — Quebec 34	1996 1995		I o	Ξ	-	_	_	=
55 <b>— Ontario</b> 56	1996 1995	99.0 52.8	107.2 43.7	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6	83.3 57.4	73.0 61.6
37 — Manitoba	-1996 1995	Ξ	=	=	-	=	=	:
59 — Saskatchewan	1996	_	-	_	-	-	-	
il — Alberta	1995	_	-	_	-	_	-	
i2 - British Columbia	1995	10.2	1.7	<u>-</u>	-	-	-	
4	1995	8.5	2.1	=	=	-	=	-
5 - Northwest Territories 6	1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	=	Ξ	-
i7 Total sales i8	1996 199 <b>5</b>	109.2 61.3	108.9 45.8	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6 49.7	83.3 87.4	73.0 61.6
59 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1998	109.2 61.3	108.9 45.8	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6 49.7	83.3 57.4	73.0 61.6

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to July
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Juil

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
_	_	_	_	_	_	1996	Production originals brute	1 2
_	-	_	_	_	_	1996 1995	Production originals netts	3
_	_	_	_	_	_	1996 1995	Prélèvements nets	5
_	-	-	_	_	_	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
_	-	_	_	_		1996 1995	- Pertes lors de traitement	9
-	_	_	_	_	_	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
_	-	_	_	_	_	1996 1995	- Rectifications	13 14
				-		1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	735.0 363.8	1996 1995	Importations	17 18
-	-	-	_	_	_	1996 1995	Autres arrīvages	19
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	735.0 363.8	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Variations des stocks des distributeurs	23 24
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Exportations	27 28
-	-	-	-		-	1996 1995	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Québec	33 34
57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	723.1 353.2	1996 1995	- Ontario	35 36
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Manātoba	37 38
-	-	-	-	-	-	1996 1995	∼ Saskatchewan	39 40
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Alberta	41 42
-	-	-	-	4.8	11.9 10.6	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
57.2	65.0	B6.1	80.1	52.2	735.0 363.8	1995	Total des ventes	47 48
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	735.0 363.8	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions o	de mêtres cube	s		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1996 1995	335.4 333.0	290.6 300.0	340.9 320.5	322.6 303.9	287.7 263.8	273.5 256.6	315.4 292.9
3	Flared (2)	1996 1995	4.2 4.0	4.0 3.5	4.3 4.0	3.9 3.9	4.1 3.5	4.3 4.0	5.3 4.9
5 6	Plant fuel (2)	1996 1995	38.8 37.7	34.6 34.3	37.8 37.1	36.2 36.5	29.8 32.5	33.4 31.3	34.5 32.0
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mêtres cui	9 <b>9</b> S		
7	Manitoba	1996	0.2	0.2	0.2	0.2	_	_	_
8		1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
10	Saskatchewan	1996 1995	4.5 4.6	4.6 4.6	4.6 4.6	4.6	4.5 4.5	4.4 3.9	4.5
11 12	Alberta	1996 1995	863.4 857.6	791.9 732.7	852.3 812.7	758.7 864.8	779.5 791.0	759.2 715.2	796.8 664.9
13 14	Brîtîsh Columbîa	1996 1995	32.4 28.3	30.4 26.7	32.5 29.8	30.7 25.3	32.0 27.4	18.1 25.6	31.0 27.1
15 16	Canada	1996 1995	900.5 890.7	827.1 764.2	889.6 847.3	794.2 894.9	816.0 823.1	781.7 744.8	832.3 696.6
	Butane								
17 18	Manitoba	1996 1995	0 • 1 0 • 1	0 · 1 0 · 1	0.1 0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996 1995	3.8	3.8 3.6	3.9	3.9	4.0	3.9 3.5	3.9 3.8
21 22	Alberta	1996 1995	455.1 509.8	428.3 428.0	447.4 459.3	389.1 450.6	372.3 431.2	378.3 402.8	390.2 346.4
23 24	Brītīsh Columbia	1996 1995	20.5 19.1	19.3 17.5	20.7	19.5 18.0	20.6 17.6	11.8 17.5	20.4 18.3
25 26	Canada	1996 1995	479.5 532.9	451.5 449.2	472.1 483.3	412.6 472.6	396.9 452.9	394.0 423.9	414.5 368.6
	Ethane (before solvent	flood)							
27 28	Manitoba	1996 1995	Ξ	1	Ξ	Ξ	Ξ	_	_
29	Saskatchewan	1996 1995	Ξ	-	Ξ		-	Ξ	_
31 32	Alberta	1996 1995	918.0 904.0	808.5 788.3	944.0 886.6	946.7 815.3	842.1 687.4	847.6 715.7	910.4 721.6
33 34	British Columbia	1996 1995	=	=	=	=	=	Ξ	_
35 36	Canada	1996 1995	918.0 904.0	808.5 788.3	944.0 886.6	946.7 815.3	842.1 687.4	847.6 715.7	910.4 721.6
			Metric ton	nes – Tonne mé	trique				
	Sulphur								
3 <i>7</i> 38	Manitoba	1996 1995	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
39 40	Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	-
41 42	Alberts	1996 1995	625 380 605 127	574 681 535 752	616 347 567 728	579 608 559 198	596 623 539 115	557 336 551 603	588 894 596 423
43 44	British Columbia	1996 1995	81 910 63 881	73 984 57 971	81 189 68 076	73 566 75 489	68 304 77 616	66 519 58 935	81 424 72 662
45 46	Canada	1996 1995	707 290 669 008	648 665 593 723	697 536 635 804	653 174 634 687	664 <b>927</b> 616 731	623 <b>855</b> 610 538	670 318 669 085

<sup>(1)</sup> Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)
(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to July Jan. à Juil			
Millions of cu	bic metres -	- millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	2 166.1 2 070.7	1996 1995	Pertes (1)	1 2
2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	30.1 27.8	1996 1995	Gaz brûlő (2)	3 4
30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	245.1 241.4	1996 1995	Consommation (2)	5 6
Thousands of c	ubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
					0.8	1996	Manitoba	7
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	1.3	1995	110113 CODE	8
4.3	4.0	4.6	4.6	4.6	31.7 31.2	1996 1995	Saskatchewan	10
780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	5 601.8 5 438.9	1996 1995	Alberta	11 12
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	207.1 190.2	1996 1995	Colombie-Britannique	13 14
810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	5 841.4 5 661.6	1996 1995	Canada	15 16
							Butane	
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	1996 1995	Hanitoba	17 18
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	27.2 26.6	1996 1995	Saskatchewan	19 20
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	2 860.7 3 028.1	1996 1995	Alberta	21 22
16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	132.8 128.0	1996 1995	Colombie-Britannique	23 24
451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	3 021.1 3 183.4	1996 1995	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscible	)
_	_	_	_	- -	-	1996 1995	Manitoba	27 28
_	_	_	_	_	Ξ	1996 1995	Saskatchewan	29 30
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	6 217.3 5 518.9	1996	Alberta	31 32
-	540.7	4,0.5	-	713.0		1996	Colombie-Britannique	33
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	6 217.3 5 518.9	1996	Canada	35 36
			20110	2.500	2 21017			
Metric tonnes	– Tonne métr	·ique					Soufre	
_	-	-		_	=	1996 1995	Manitoba	37 38
-	_	_	_		Ξ	1996 1995	Saskatchewan	39 40
611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	4 138 869 3 954 946	1996 1995	Alberta	41 42
68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	526 896 474 630	1996 1995	Colombie-Britannique	43 44
					4 665 765	1996	Canada	45

<sup>(1)</sup> Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

Crude petrol. & natural gas production Statistics Canada — Catalogue no. 26-006-XPB



#### Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

#### Definitions

#### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures
équivalents et du gaz naturel, contenues dans
cette publication sont compilées à partir des
renseignements fournis par les organismes et
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de
gaz naturel dans les provinces et territoires
relevant de leur juridiction. Les résultats
présentés dans cette publication représentent
donc 100% du pétrole et du gaz produits par
les moyens conventionnels et par d'autres
moyens, sur terre et en haute mer. Les données
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête
mensuelle portant sur tous les services de gaz
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

#### Définitions

#### Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentames plus. A mixture of mainly pentames and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

**Butanes.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

Propame. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butames. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:				ME	THOD OF	PAYME	NT:		
MAIL	PHONE 1-800-267-6677	FAX 1-800-889-	9734	(Che	ck only one)				
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue	Charge to Visa or Mastercard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area call (613) 951-7277. Please do	Visa, MasterCard ar purchase orders onl Please do not send confirmation. A fax	nd ly.		Please char		VISA	Mas	sterCard
Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6	not send confirmation.	treated as an origina	al order.		Card Number	er			
INTERNET order	r@statcan.ca	1-800-363-7629 Telecommunication			Expiry Date				
(Please print)		for the Hearing Impai	irea		Cardholder	(please pri	nt)		
Company					Signature				
Department					Payment er	nclosed \$			
Attention	Title			_	Purchase				
Address				_	Order Numb				
City	Province ( )	( )			`	,			
Postal Code	Phone	Fax			Authorized S	-			
			Date iss	ue		al Subscri r Book Pric			
Catalogue Number	Title		Indicat "S" subscr	e an for	Canada S	United States US\$	Other Countrie US\$	Quantity	Total \$
							SUBTOTAL		
Note: Catalogue	prices for U.S. and other	countries are sh	nown in	US do	illars.	(1	DISCOUNT if applicable		
Canadian clients o	ay in Canadian funds and	add 7% GST and	apolica	ble PS	T	(Cana	GST (7%)	oniv)	
Foreign clients pay	total amount in US funds shown in US dollars.					A	oplicable P	ST	
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.						G	RAND TOT	AL	
GST Registration	# R121491807						PF	093238	3
									R

# THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Canada

Statistics Statistique Canada

Canadä<sup>\*</sup>



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER:	МО	DALITÉ	DE PA	IEMENT	:	
COURRIER TÉLÉPHONE 1-800-267-6677 TÉLÉCOP 1-800-88	IEUR 9-9734 (Coch	nez une seu	le case)			
Statistique Canada Faites débiter votre compte Visa Visa, MasterCard de commande seu Gestion de la circulation Canada et des États-Unis et dans Veuillez ne pas en	lement. Voyer	/euillez débi	ter mon co	ompte [	VISA	MasterCard
120, avenue Parkdale la région d'Ottawa, composez le de confirmation. L Canada K1A 0T6 envoyer de confirmation. commande original	de l	Nº de carte				
INTERNET order@statcan.ca 1-800-363-7629  Appareils de télécommun		Date d'expir	ation			
(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)		Détenteur d	e carte (le	ttres moulé	ies)	
Compagnie		Signature				
Service		Paiement ii	nclus \$			
À l'attention de Fonction		N° du bon	al a			
Adresse		de comman (Veuillez joir		)		
Ville Province						
Code postal Téléphone Télécopieur		Signature de			ée	As May to Marion 13
	Édition demandée ou		ement anni le la public			
Numéro au catalogue	Inscrire "A" pour les abonnement	Canada \$	États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les ÉU. el	les autres pa	ys sont		TOTAL RÉDUCTION	N.	
donnés en dollars américains.				(s'il y a lieu		
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent  TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paient le montant toi	la TPS de 7 %	et la	(Clients	TPS (7 %)	seulement)	
sur une banque américaine.				VP en vigue canadiens		
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.			то	TAL GÉNÉ	RAL	
TPS Nº R121491807				PF	093238	
	7.7	3// / 3//				A





Statistique Statistics Canada

Canada

Canadä

# Don't let

Ne vous laissez pas dépasser

magine you're called upon to make a really important business decision. You spend some anxious days weighing your options. You examine the available data. Finally, you make your decision...

#### ...only to discover too late that your information was incomplete or outdated!

If you've ever experienced this type of frustration... or if your reputation ever depends on the quality of the data you refer to... Infomat is for you.

Infomat is your fastest and easiest way to keep on top of important Canadian

economic and social trends. Since it comes to you weekly not daily - issues won't pile up unread. And, in just one publication, you'll have the answers to almost anything:

- price indexes
- manufacturing shipments and orders
- imports and exports
- labour market conditions, and
- dozens of key social and economic indicators!

And because Informat is based on over 100 ongoing Statistics Canada surveys, no other source is more timely or more reliable.

Infomat is specially designed and written for

you - a busy manager with no time to waste!



#### Join the confident, successful decision-makers in the country and subscribe to Infomat today!

Informat (catalogue no. 11-0020XPE) is only \$140\* per year in Canada, US\$168 in the U.S. and US\$196 in other countries. Also available by Fax Service: 50 issues for \$600\* in Canada, US\$600 in the U.S. and US\$600 in other countries

CALL TOLL-FREE 1-899-267-6677 OR FAX (613) \$51-1584 and use your VISA or MasterCard.

OR MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Via Internet: order@statcan.ca \*plus GST and applicable PST

maginez que vous devez prendre une décision de gestion très importante. Vous vous faites du mauvais sang pendant quelques jours à évaluer vos options. Vous examinez les données disponibles. Vous vous décidez enfin...

#### ... pour vous rendre compte trop tard que vous vous êtes fondé sur de l'information incomplète ou périmée!

Si vous avez déjà vécu ce genre de situation... ou si vous devez un jour miser votre réputation sur la qualité des données que vous avancez... Infomat est pour yous.

Infomat est la façon la plus rapide et la plus facile de se tenir au courant des tendances économiques et sociales importantes au Canada. Comme il s'agit d'un hebdomadaire - non d'un quotidien vous aurez le temps de le lire. Et dans une seule et même publication, vous trouverez réponse à presque tout :

- indices de prix
- livraisons et commandes des fabricants
- importations et exportations
- situation du marché du travail, et des
- dizaines d'indicateurs socio-économiques clés!

Et comme Infomat est fondé sur plus de 100 enquêtes permanentes de Statistique Canada, aucune autre source n'est plus à jour ou plus fiable.

Infomat est conçu et rédigé pour des gens comme vous - des gestionnaires qui n'ont pas de temps à perdre!

l'aites comme bien d'autres décideurs au pays qui ont réussi et abonnez-vous à Infomat aujourd'hui même!

Informat (n° 11-0020XPF au catalogue) ne coûte que 140 \$\* par année au Canada, 168 \$ US aux États-Unis et 196 \$ US dans les autres pays. Nous vous offrons également le service de télécopie : 50 numéros pour 600 \$\* au Canada, 600 \$ US aux États-Unis et 600 \$ US dans les autres pays. Vous pouvez nous joindre PAR TÉLÉPHONE AU 1-898-267-6677

ou PAR TÉLÉCOPIEUR au (613) 951-1584 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), KIA OT6. Vous pouvez aussi communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. La liste de ces centres se retrouve dans la présente publication. Via l'Internet: order@statcan.ca \*plus la TPS et la TVP en vigueur

Pick a topic... any topic

The 1994 Statistics Canada Catalogue is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the Catalogue will point you in the right direction.

From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.

#### ... the 1994 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...

The Catalogue puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The **Catalogue** has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics;
- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches;

tabs to each section -- so you can immediately flip to the information you need.

#### ... time and time again

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today – you'll be lost without it.

#### 1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 (plus GST and applicable PST) in Canada (US\$18 in the U.S. and US\$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

#### Write to:

Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario K1A 0T6

#### Fax: (613) 951-1584 Call toll-free: 1-800-267-6677 Via Internet: order@statcan.ca

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le Catalogue de Statistique
Canada 1994 est votre guide pour
la collection la plus complète de
faits et de chiffres dans les
domaines, en constante évolution,
du commerce, de la société et de
l'économie du Canada. Peu importe
ce que vous voulez savoir, le
Catalogue vous mettra sur la
bonne piste.

Des sujets actuels les plus populaires – comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines –vous trouverez tout dans ce document.

#### Le Catalogue de Statistique Canada 1994 vons aidera à vous orienter...

Le **Catalogue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre – les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada:

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles:
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
- produits électroniques sur supports divers et conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour

les produits électroniques et les recherches en direct:

système d'onglets pour chaque section - pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

#### ...maintes et maintes fois

Pour garantir que le **Catalogue** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abimés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous ne 'pourrez plus vous en passer.

#### Catalogue de Statistique Canada 1994

Seulement 15 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPF.

#### Écrives à .

Statistique Canada Opérations et intégration Direction de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1Å 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584 Appels sans frais : 1-800-267-6677 Via l'Internet : order@statcan.ca

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).



elle.



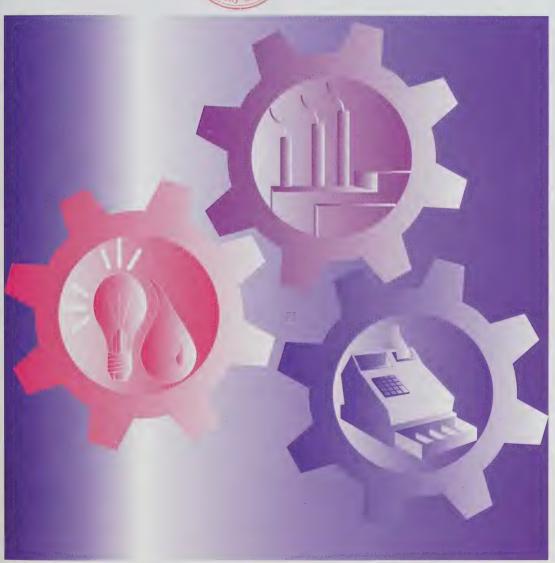
## **Crude Petroleum** and Natural Gas **Production**

August 1996



## Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1996





Canada

Statistics Statistique Canada



#### Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to gregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, KlA OT6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National	enquiries line	1	800	263-1136
National	telecommunications			
device	for the hearing			
impaire	ed	1	800	363-7629
Order-onl	y line (Canada			
and Uni	ted States)	1	800	267-6677

#### How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada Operations and Integration Division Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Kla OT6

Telephone: (613) 951-7277 Fax: (613) 951-1584 Toronto (credit card only): (416) 973-8018

Internet: order@statcan.ca

#### Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, KlA OT6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winniped	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

2	ervice national de renseignements	1	000	Z63-1136
S	Service national d'appareils de			
	télécommunications pour les			
	malentendants	1	800	363-7629
N	luméro pour commander seulement			
	(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

#### Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada Division des opérations et de l'intégration Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) Kla OT6

Téléphone: (613) 951-7277 Télécopieur: (613) 951-1584 Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018 Internet: order@statcan.ca

#### Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada Industry Division Energy Section

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

August 1996

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

## Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Août 1996

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

November 1996

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 8

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

#### Novembre 1996

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 8

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

#### **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### **ABBREVIATIONS**

SIC Standard Industrial Classification.

### **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, IndustryDivision
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

#### Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### **ABBRÉVIATIONS**

CAÉ Classification des activités économiques.

#### Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

el

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l''American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

#### TABLE OF CONTENTS

#### TABLE DES MATIÈRES

		PAGE	F	PAGE
High:	lights	5	Faits saillants	5
Tabl	e		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		<ol> <li>Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois</li> </ol>	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		<ol><li>Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois</li></ol>	
	Canada	24	Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28	Ontario	28
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	<ol> <li>Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province</li> </ol>	42
Da	ta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

Définitions

Definitions

45

#### Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Dil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques
To order a publication you may telepho (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 internet: orderastatcan.ca. You may al call 1 800 267-6677 (Canada and Unit	or so	Pour obtenir une publication, veuill communiquer par téléphone au (613) 95 7277 ou par télécopieur au (613) 95 1584 ou par internet: orderôstatcan.c

quired.

internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United

States) toll free. If you order by tele-phone, written confirmation is not re-

1584 ou par internet: order@statcan.ca.

Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour

une commande faite par téléphone.

#### Highlights

#### August 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1996 amounted to 10.0 million cubic metres compared to 9.8 million cubic metres in August 1995, an increase of 1.9%. Imported crude for the same period amounted to 3.3 million cubic metres an increase of 18.8% over August 1995.

The disposition of crude and equivalent for August is as follows: 8.0 million cubic metres (60%) were sent to Canadian refineries and 5.4 million cubic metres (40.9%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.9% to 16.1 billion cubic metres from 15.5 billion cubic metres in August 1995. Marketable production for August amounted to 12.2 billion cubic metres, an increase of 4.4%.

The disposition of natural gas for August 1996 is as follows: 3.4 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.6 billion cubic metres exported; 3.5 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

#### Faits saillants

#### ApQt 1996

En août 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,0 millions de mètres cubes comparativement à 9,8 millions de mètres cubes en août 1995, une augmentation de 1,9%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 18,8% depuis août 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 1996 se répartit de la manière suivante: 8,0 millions de mètres cubes (60%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,4 millions de mètres cubes (40,9%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,9% pour atteindre 16,1 milliards de mètres cubes contre 15,5 milliards de mètres cubes (en août 1995). En août 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,2 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,4%.

Au cours du mois d'août 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 3,4 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètres cubes, représente d autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

othetic  ide bitumen  cal orude  idensate  itanes plus  tal net withdrawals	1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1996	2 431.4 2 196.9 4 273.1 4 619.2 1 390.7 1 382.4 747.8 638.2 8 843.0 8 336.7 31.1 32.3 846.6 836.7	2 281.6 1 993.4 4 117.9 4 162.6 1 219.3 1 117.9 697.7 589.3 8 316.5 7 863.2 27.8	Mars	Avril  2 360.5 2 130.2 4 232.5 4 341.4 973.4 1 459.9 693.5 684.0 8 259.9 8 618.5	Mai 2 459,6 2 238.0 4 278.5 4 374.2 1 346.3 1 313.1 678.4 751.9 8 762.8 8 677.2	2 424.5 2 200.1 4 117.1 4 335.0 1 515.3 1 487.3 754.8 748.6 8 811.7 8 771.0	2 487.3 2 331.2 4 342.5 4 531.4 1 336.0 1 438.7 805.5 792.4 8 971.3 9 093.7
the and medium  the and medium  the tic  al orude  densate  stanes plus  tal net withdrawals	1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	2 431.4 2 196.9 4 273.1 4 619.2 1 390.7 1 382.4 747.8 638.2 8 843.0 8 336.7 31.1 32.3 846.6 836.7	2 281.6 1 993.4 4 117.9 4 162.6 1 219.3 1 117.9 697.7 589.3 8 316.5 7 863.2	2 502.7 2 201.2 4 459.9 4 612.3 1 464.4 1 087.2 745.5 691.4 9 172.5 8 592.1	2 360.5 2 130.2 4 232.5 4 341.4 973.4 1 459.9 693.5 684.0 8 259.9 8 618.5	2 459.6 2 238.0 4 278.5 4 374.2 1 346.3 1 313.1 678.4 751.9 8 762.8 8 677.2	2 200.1 4 117.1 4 335.0 1 515.3 1 487.3 754.8 748.6 8 811.7 8 771.0	2 331.2 4 342.5 4 531.4 1 336.0 1 438.7 805.5 792.4
the and medium  the and medium  the tic  al orude  densate  stanes plus  tal net withdrawals	1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	2 196.9 4 273.1 4 619.2 1 390.7 1 382.4 747.8 638.2 8 843.0 8 336.7 31.1 32.3 846.6 836.7	1 993.4 4 117.9 4 162.6 1 219.3 1 117.9 697.7 589.3 8 316.5 7 863.2	2 201.2 4 459.9 4 612.3 1 464.4 1 087.2 745.5 691.4 9 172.5 8 592.1	2 130.2 4 232.5 4 341.4 973.4 1 459.9 693.5 684.0 8 259.9 8 615.5	2 238.0 4 278.5 4 374.2 1 346.3 1 313.1 678.4 751.9 8 762.8 8 677.2	2 200.1 4 117.1 4 335.0 1 515.3 1 487.3 754.8 748.6 8 811.7 8 771.0	2 331.2 4 342.5 4 531.4 1 336.0 1 438.7 805.5 792.4
pht and medium  athetic  ado bitumen  al orude  adensate  atanes plus  tal net withdrawals	1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	2 196.9 4 273.1 4 619.2 1 390.7 1 382.4 747.8 638.2 8 843.0 8 336.7 31.1 32.3 846.6 836.7	1 993.4 4 117.9 4 162.6 1 219.3 1 117.9 697.7 589.3 8 316.5 7 863.2	2 201.2 4 459.9 4 612.3 1 464.4 1 087.2 745.5 691.4 9 172.5 8 592.1	2 130.2 4 232.5 4 341.4 973.4 1 459.9 693.5 684.0 8 259.9 8 615.5	2 238.0 4 278.5 4 374.2 1 346.3 1 313.1 678.4 751.9 8 762.8 8 677.2	2 200.1 4 117.1 4 335.0 1 515.3 1 487.3 754.8 748.6 8 811.7 8 771.0	2 331.2 4 342.5 4 531.4 1 336.0 1 438.7 805.5 792.4
othetic  ide bitumen  cal orude  idensate  itanes plus  tal net withdrawals	1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	2 196.9 4 273.1 4 619.2 1 390.7 1 382.4 747.8 638.2 8 843.0 8 336.7 31.1 32.3 846.6 836.7	1 993.4 4 117.9 4 162.6 1 219.3 1 117.9 697.7 589.3 8 316.5 7 863.2	2 201.2 4 459.9 4 612.3 1 464.4 1 087.2 745.5 691.4 9 172.5 8 592.1	2 130.2 4 232.5 4 341.4 973.4 1 459.9 693.5 684.0 8 259.9 8 615.5	2 238.0 4 278.5 4 374.2 1 346.3 1 313.1 678.4 751.9 8 762.8 8 677.2	2 200.1 4 117.1 4 335.0 1 515.3 1 487.3 754.8 748.6 8 811.7 8 771.0	2 331.2 4 342.5 4 531.4 1 336.0 1 438.7 805.5 792.4
nthetic ide bitumen tal orude idensate itanes plus tal net withdrawals	1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996	4 619.2 1 390.7 1 382.4 747.8 638.2 8 843.0 8 836.7 31.1 32.3 846.6 836.7	4 162.6  1 219.3 1 117.9  697.7 589.3  8 316.5 7 863.2  30.2 27.8	4 612.3  1 464.4  1 087.2  745.5 691.4  9 172.5 8 592.1	973.4 1 459.9 693.5 684.0 8 259.9 8 615.5	4 374.2 1 346.3 1 313.1 678.4 751.9 8 762.8 8 677.2	4 335.0 1 515.3 1 487.3 754.8 748.6 8 811.7 8 771.0	4 531.4 1 336.0 1 438.7 805.5 792.4
ide bitumen tal orude idensate itanes plus tal net withdrawals	1995 1996 1995 1996 1998 1996 1995 1996 1995	747.8 638.2 8 843.0 8 836.7 31.1 32.3 846.6 836.7	697.7 589.3 8 316.5 7 863.2 30.2 27.8	1 087.2 745.5 691.4 9 172.5 8 592.1	693.5 684.0 8 259.9 8 615.5	1 313.1 678.4 751.9 8 762.8 8 677.2	1 487.3 754.8 748.6 8 811.7 8 771.0	1 438.7 805.5 792.4 8 971.3
tal orude  idensate  itanes plus  tal net withdrawals	1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	638.2 8 843.0 8 836.7 31.1 32.3 846.6 836.7	589.3 8 316.5 7 863.2 30.2 27.8	691.4 9 172.5 8 592.1	684.0 8 259.9 8 615.5	751.9 8 762.8 8 677.2	748.6 8 811.7 8 771.0	792.4 8 971.3
ntanes plus tal net withdrawals	1995 1996 1995 1996 1995	31.1 32.3 846.6 836.7	7 863.2 30.2 27.8	8 592.1	8 615.5	8 677.2	8 771.0	
ntanes plus tal net withdrawals	1995 1996 1995 1996	32.3 846.6 836.7	27.8		29.9	28.2	22.4	
tal net withdrawals	1995 1996	836.7	792.6		29.3	26.4	28.1 27.2	30.4 24.3
ports			730.9	848.4 792.4	797.4 756.2	827.8 765.7	766.7 672.7	812.3 700.7
ports	1770	9 720.7 9 705.7	9 139.3 8 621.9	10 055.3 9 415.6	9 087.2 9 401.0	9 619.8 9 469.3	9 606.5	9 814.0 9 818.1
	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.
TAL SUPPLY	1995	3 319.3 12 959.6	2 900.1 12 525.2	2 975.4 13 918.3	2 298.2	2 756.1 12 831.0	2 686.0 12 749.5	3 093.4 13 587.1
	1995	13 025.0	11 522.0	12 391.0	11 699.2	12 225.4	12 156.9	12 912.
sposition:								
	1996 1995	1 651.0 1 577.3	1 481.5 1 466.1	2 185.4 1 705.4	1 598.2 1 071.0	1 486.6 1 229.0	1 155.7 1 428.5	1 836. 1 674.
- Quebec	1996 1995	1 552.0 1 801.7	1 918.9 1 581.4	1 608.9 1 437.6	1 163.6 1 409.2	1 588.8 1 675.7	1 701.7 1 447.8	1 623. 1 473.
- Ontario	1996 1995	2 153.0 2 189.1	1 997.1 1 885.4	2 110.2 2 123.1	1 768.8 1 927.5	2 119.5 1 814.5	2 114.0 1 884.7	2 275. 2 098.
- Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ.	Ξ	=	Ξ		
- Saskatchewan	1996 1995	287.9 285.4	251.6 262.1	294.8 274.8	278.9 287.3	323.0 225.0	257.7 86.6	300. 261.
- Alberta	1996 1995	1 775.9 1 865.9	1 786.5 1 657.0	2 002.7 1 796.7	1 648.1 1 059.3	1 831.4 1 424.0	1 899.3 1 956.5	1 948. 1 900.
- Brîtîsh Columbia	1996 1995	242.1 456.7	255.3 354.2	266.7 402.8	243.B 406.7	279.8 431.4	254.8 424.6	281. 279.
- N.W. Territories	1996 1995	14.2 18.0	9.1 16.2	9.6 18.1	9.3 17.4	18.1 12.6	8.8 17.1	21.
tal to refineries	1996 1995	7 676.1 8 194.1	7 700.0	8 478.3 7 758.5	6 710.7 6 178.4	7 647.2	7 392.0	8 266. 7 708.
port to the United States	1996	5 698.7	4 604.5	5 251.6	4 898.8	5 195.2	5 513.6	5 423. 5 315.
port to other countries	1996	176.5			79.0	81.3	107.2	78.
tal exports	1996	5 875.2 5 167.0	4 604.5 4 297.9	5 251.6 4 477.2	4 977.8 5 252.2	5 276.5 5 409.9	5 620.8 5 434.8	5 501. 5 315.
			87.6 180.0	201.5	190.9	- 215.0	-65.4 - 495.3	-79. - 125.
liveries to other purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.
sses and adjustments	1996	-4.5	106.9	-45.7	-25.0	85.9	- 229.8	- 130. 6.
TAL DISPOSITION	1996	12 959.6	12 525.2	13 918.3	11 882.7	12 831.0	12 749.5 12 156.9	13 587. 12 912.
t	Refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories cal to refineries cort to the United States cort to other countries tal exports t inventory changes Liveries to other purchasers	Refineries - Atlantic 1996 1995 - Quebec 1996 1995 - Ontario 1996 1995 - Hanitoba 1996 1995 - Saskatchewan 1996 1995 - Alberta 1996 1995 - British Columbia 1996 1995 - N.W. Territories 1996 1995 - N.W. Territories 1996 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995	Refineries - Atlantic 1996 1 651.0 1995 1 577.3 - Quebec 1996 1 552.0 1995 1 801.7 - Ontario 1996 2 153.0 1995 - 1995 1 865.9 - 1995 1 865.9 - 1995 1 865.7 - N.W. Territories 1996 242.1 1995 - 1995 1 14.2 1995 - 1995 1 1996 1 698.7 1995 1 1996 1 698.7 1995 1 1996 1 698.7 1995 1 1996 1 1995 1 199	Refineries - Atlantic 1996 1 651.0 1 481.5 1995 1 577.3 1 466.1 - Quebec 1996 1 552.0 1 918.9 1995 1 801.7 1 581.4 - Ontario 1996 2 153.0 1 997.1 1885.4 - Hanitoba 1996 2 189.1 1 885.4 - Hanitoba 1996 2 189.1 1 885.4 - 1995 1995 1995 1 865.9 251.6 262.1 255.3 1995 1 865.9 1 657.0 - British Columbia 1996 242.1 255.3 1995 456.7 354.2 - N.W. Territories 1996 17.5 9 1 786.5 186.2 1995 1 865.9 1 66.7 252.4 1995 2 1894.1 7 700.0 1995 8 194.1 7 722.4 1995 2 167.0 4 297.9 1995 2 16	Refineries - Atlantic 1996 1 651.0 1 481.5 2 185.4 1995 1 577.3 1 466.1 1 705.4 - Quebec 1996 1 552.0 1 918.9 1 608.9 1995 1 801.7 1 581.4 1 437.6 - Ontario 1996 2 153.0 1 997.1 2 110.2 1995 2 189.1 1 885.4 2 123.1 - Hanitoba 1996 2 153.0 1 997.1 2 110.2 1995	Refineries - Atlantic 1996 1 651.0 1 481.5 2 185.4 1 598.2 1995 1 577.3 1 466.1 1 705.4 1 071.0 - Quebec 1996 1 552.0 1 918.9 1 608.9 1 163.6 1995 1 801.7 1 581.4 1 437.6 1 409.2 - Ontario 1996 2 153.0 1 997.1 2 110.2 1 768.8 1995	Refineries - Atlantic 1996 1 651.0 1 481.5 2 185.4 1 598.2 1 486.6 1995 1 577.3 1 466.1 1 705.4 1 071.0 1 229.0 - 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	Refineries - Atlantic 1996 1 651.0 1 481.5 2 185.4 1 598.2 1 486.6 1 155.7 1 466.1 1 705.4 1 071.0 1 229.0 1 428.5 - 428.5 - 428.5 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August September October November December Jan. to Aug.  Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Août						
Acût Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Acut	August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Aout						
	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

						,	pprovisionnement:	
						F	Production intérieure:	
2 548.6 2 346.4	2 324.1	2 434.5	2 261.7	2 386.8	19 496.2 17 637.4	1996 Lou 1995	ord	1 2
4 429.0 4 499.7	4 335.0	4 533.1	4 302.0	4 401.7	34 250.5 35 475.8	1996 Lés 1995	ger et médium	3 4
1 430.9 1 426.6	1 370.4	1 412.0	1 411.5	1 411.4	10 676.3 10 713.1	1996 Syr 1995	nthétique	5 6
783.3 776.9	753.1	760.2	691.4	752.3	5 906.5 5 672.7	1996 Pét 1995	trole brut bitumineux	7 8
9 191.8 9 049.6	8 782.6	9 139.8	8 666.6	8 952.2	70 329.5 69 499.0	1996 Tot 1995	tal pétrole brut	9
31.7 26.7	27.5	30.9	30.0	31.9	245.0 225.1	1996 Cor 1995	ndensat	11 12
776.4 739.8	673.1	744.2	768.8	793.7	6 468.2 5 995.1	1996 Per 1995	ntanes plus	13 14
9 999.9 9 816.1	9 483.2	9 914.9	9 465.4	9 777.8	77 042.7 75 719.2	1996 Tot	tal prélèvements nets	15 16
3 326.7 2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	26 737.2 22 829.4	1996 Im; 1995	portations	17 18
13 326.6 12 617.0	12 250.2	12 605.4	12 948.7	12 289.7	103 779.9 98 548.6	1996 TOT	TAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Jtilisation:	
1 664.2					13 059.2	1996 Au	< raffîneries — Atlantique	21
1 040.0	1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	11 192.1	1995		22
1 479.8 1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	12 637.0 12 729.2	1996 1995	— Québec	23 24
2 232.4 1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	16 770.9 15 851.1	1996 1995	- Ontario	25 26
Ξ.	-	-	-		Ξ.	1996 1995	- Manitoba	27 28
303.7 312.0	316.1	305.2	284.0	252.4	2 298.2 1 995.0	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
2 030.6 1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	14 923.4 13 513.7	1996 1995	- Alberta	31 32
288.1 284.1	254.7	268.9	258.0	258.3	2 111.6 3 039.9	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	69.1 138.6	1996 1995	- Territoires du ND	. 35 36
7 998.8 7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	61 869.4 58 459.6	1996 To	tal livré aux raffineries	37 38
5 286.2 5 178.3	4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	41 872.4 40 533.2	1996 Ex 1995	portation aux États-Unis	39 40
158.8 77.8	-	81.6	-	-	680.8 77.8	1996 Ex 1995	portation dans d'autres pays	41 42
5 445.0 5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	42 553.2 40 611.0	1996 Ext 1995	portations totales	43 44
-85.6 62.6	168.1	305.1	-87.9	-97.3	- 575.0 - 365.1	1996 Va 1995	riations nettes des stocks	45 46
28.0 7.2	9.0	3.3	18.8	-	234.7 18.6	1996 Li 1995	vraisons à d'autres acheteurs	47 48
-59.6 -48.3	-3.5	-73.3	54 - 1	- 168.5	- 302.4 - 175.5	1996 Pe 1995	rtes et rectifications	49 50
13 326.6 12 617.0	12 250.2	12 605.4	12 948.7	12 289.7	103 779.9 98 548.6	1996 TO	TAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

			January	February	March	Aprīl	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	290		
Supply:									
Domestic pro	duction:								
1 Heavy 2		1996 1995	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	-	:
3 Light and me 4	dīum	1996 1995	35.4 98.4	121.2 75.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83. 120.
5 Synthetic 6		1996 1995	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
7 Crude bitume 8	n	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	<u> </u>	Ξ	Ξ	
9 Total crude 0		1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83. 120.
1 Condensate		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 Pentanes plu 4	s	1996 1995	Ξ	1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 Total net wi	thdrawals	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83. 120.
7 Imports		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
9 TOTAL SUPPLY	,	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7	119.4 121.5	60.4 120.9	83. 120.
Disposition:									
1 To Refinerie 2	s - Atlantic	1996 1995		79.4 115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	
23 24	- Quebec	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
25 26	- Ontario	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
27	- Manitoba	1996 1995	Ξ	:	=	Ξ	Ξ	Ξ	
29	- Saskatchewan	1996 1995	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
81 82	- Alberta	1996 1995	-	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 3 3 4	- British Columbia	1996	-	-	· · · <u>-</u>	-	Ξ	Ξ	
35 36	- N.W. Territories		-	=	Ξ	-	=	Ξ	
37 Total to red	ineries	1996 1995	:	79.4 115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	
39 Export to th	ne United States	1996	50.2	_	50.5	75.9	79.1 73.9	=	74.
41 Export to of	ther countries	1996	=		-	79.0	81.3	107.2	78.
' <sup>2</sup> 13 Total export 14	ts	1996 1995	50.2	:	50.5	79.0 75.9	160.4 73.9	107.2	78. 74.
is Net inventor i6	ry changes	1996	~14.8 98.4	41.8 -36.3	67.4 9.7	41.7 -37.4	-41.0 -13.1	-46.8 63.5	5- 46-
	to other purchasers	1996	-	-30.3	-	-5/.4	-10.1	-	46.
49 Losses and a	adjustments	1996	_	-	_	_	_	-	
50 51 TOTAL DISPOS	SITION	1995	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.
52		1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan.
ûŧ	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_					_	1996 L	ourd	1
-	_	-	-	-	-	1995		2
86.9 103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	745.0 895.3	1996 L 1995	éger et médium	3
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 S 1995	ynthétique	5 6
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 P 1995	étrole brut bitumineux	7
86.9 103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	745.0 895.3	1996 T 1995	otal pétrole brut	9 10
Ξ	-	-	_	-	Ξ	1996 C	Condensat	11 12
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 P 1995	Pentanes plus	13 14
86.9 103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	745.0 895.3	1996 T 1995	otal prélèvements nets	15 16
Ξ	_	-	_	-	Ξ	1996 I 1995	importations	17 18
86.9 103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	745.0 895.3	1996 T 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
					79.4	4006		21
107.6	100.2	-	-	100.5	544.1	1995	Aux raffineries - Atlantique	22
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	— ผูนอ์bec	23 24
Ξ	-	-	-		-	1996 1995	- Ontario	25 26
Ξ	-	-	-	-	2	1996 1995	— Manitoba	27 28
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	- Saskatchewan	<b>29</b> 30
=	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	- Alberta	31 32
=	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	-	-	-	-	=	1996 1995	- Territoires du NO.	35 36
107.6	100.2			100.5	79.4 544.1	1996 1 1995	Total livré aux raffineries	37 38
Ξ	-	-	75.9	-	179.8 223.8	1996 E 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
158.8 77.8		81.6	-	-	504.3 77.8	1996 I 1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
158.8 77.8		81.6	75.9		684.1 301.6	1996 I 199 <b>5</b>	Exportations totales	43 44
-71.9 -82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	-18.5 49.6	1996 \ 1995	Variations mettes des stocks	45 46
-	-	-	-		Ī.	1996 I 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 F 1995	Pertes et rectifications	49 50
86.9 103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	745.0 895.3	1996 1 199 <b>5</b>	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	20		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	=	=
3 Light and medium 4	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9° 24.4	23.3 25.1
5 Synthetic 6	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
7 Crude bitumen	1996 1995	-	Ξ	-	= '	-	Ξ	
9 Total crude 0	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
1 Condensate 2	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
3 Pentanes plus	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	:
5 Total net withdrawals	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
7 Imports	1996 1995	_	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	
9 TOTAL SUPPLY	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.
**************************************					•			
Disposition:  1 To Refineries - Atlantic	1996	_	_			_		
2	1995	=	_	Ξ.	Ξ	Ξ.	=	
23 — Quebec 24	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	:
25 — Ontario 26	1996 1995	22.8 22.1	21.7	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.
27 — Manitoba 28	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	:
29 — Saskatchewa 30	an 1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
31 — Alberta 32	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
33 — Brītīsh Co: 34	lumbia 1996 1995	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
55 — N.W. Terri	tories 1996 1995	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
37 Total to refineries	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.
59 Export to the United State:		-		-	=	=	_	
il Export to other countries	1996 1995	-	-	=	=	. :	_	
i3 Total exports	1996 1995	:	:	:	:	:		
is Net inventory changes 16	1996	=	Ξ.	=			_	
7 Deliveries to other purcha	1995 sers 1996		=	_	-	_	-	
i8 i9 Losses and adjustments	1995	_	_	-	-	-	-	
50 51 TOTAL DISPOSITION	1995	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.
52	1995	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan.	to	Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	ă	Aout

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_					_	1996 L		1
-	~	-	-	-	-	1995		2
21.5	23.9	23.7	22.8	22.2	184.2 192.8	1996 L 1995	éger et médium	3
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 S 1995	ynthétique	5 6
-	-	-	-	-	Ξ	1996 P 1995	étrole brut bitumineux	7
21.5 20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	184.2 192.8	1996 T 1995	otal pétrole brut	9 10
Ξ	~	-	_	-	Ξ	1996 C	Condensat	11 12
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 P 1995	Pentanes plus	13 14
21.5 20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	184.2 192.8	1996 T 1995	otal prélèvements nets	15 16
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 I 1995	Importations	17 18
21.5 20.7	23.9	23.7	8.55	22.2	184.2 192.8	1996 T 199 <b>5</b>	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_					_	1996 A	ux raffineries - Atlantique	21
-	-	-		-	-	1995		22
Ξ	-	-	-	-	Ξ.	1996 1995	— Québec	23 24
21.5	23.9	23.7	22.8	22.2	184.2 192.8	1996 1995	- Ontarão	25 26
-					-	1996 1995	- Manitoba	27 28
-	-		-	-	-	1995		
=	-	-	-	-	_	1995	- Saskatchewan	29 30
-	_		_		-	1996 1995	- Alberta	31 32
	_	_	_	_	_	1996	- Colombie-Britannique	33
Ξ.	-	-	-	-	Ξ	1995	- colompie-prizatuidne	34
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	- Territoires du NO	35 36
21.5 20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	184.2 192.8	1996 1 1995	Total livré aux raffineries	37 38
_	-	-	-	-	Ξ	1996 I 1995	Exportation aux États-Unis	. 39 40
Ξ	-	~	-	-		1996 E 1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
:	-		-		:	1996 I 1995	Exportations totales	43 44
=	-	-	_	-	-	1996 V 1995	Jariations nettes des stocks	45 46
Ξ	-	-	-	~	Ξ	1996 I 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
Ξ	-	on.	-	-	Ξ	1995	Pertes et rectifications	<b>49</b> <b>5</b> 0
21.5	23.9	23.7	22.8	22.2	184.2 192.8	1996 1 199 <b>5</b>	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février of cubic metr	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	Of CUbic metr	es - milliers	de metres cui	185		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1996 1995	Ξ	=	Ξ		=	Ξ.	=
3 Light and medium 4	1'996 1995	50.6 57.8	47.6 51.7	51.3 55.9	48.1 51.6	50.4 51.2	49.0 51.6	50.1 54.5
5 Synthetic 6	1996 1995	Ξ	-	_	-	_	Ξ	=
7 Crude bitumen 8	1996 1995	Ξ	=	Ξ		Ξ	Ξ	-
9 Total orude	1996 1995	50.6 57.8	.47.6 51.7	51.3 55.9	48.1 51.6	50.4 51.2	49.0 51.6	50.1 54.5
11 Condensate	1996	0.1	0.1	0.1	-	-	_	_
12	1995	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentanes plus 14	1995	Ξ.		Ξ.	-	=	=	Ξ
15 Total net withdrawals 16	1996 1995	50.7 57.9	47.7 51.8	51.4 56.0	48.1 51.7	50.4 51.3	49.0 51.7	50.1 54.6
17 Imports 18	1996 1995	Ξ	-	=	Ξ	=	1	=
19 TOTAL SUPPLY 20	1996 1995	50.7 57.9	47.7 51.8	51.4 56.0	48.1 51.7	50.4 51.3	49.0 51.7	50.1 54.6
Disposition:					•			
21 To Refineries - Atlantic 22	1996 1995	-			Ξ	Ξ	-	-
23 - Quebec 24	1996 1995	-	=	Ξ	-	Ξ		-
25 <b>– Ontari</b> o 26	1996 1995	22.7	17.4 25.1	9.8 20.2	9.2	3.9 20.9	10.2	31.2 29.7
27 — Manitoba 28	1996 1995	-	_		Ξ	Ξ	=	-
29 — Saskatche 30	wan 1996 1995	=	:		-	- 1 E	-	=
31 — Alberta	1996 1995	:	=	=	Ξ	Ξ		-
33 — Brītīsh C	columbia 1996	=	_	-	_	_	_	
34 35 - N.W. Terr	1995 itories 1996	_	_	_	-	-	-	
36	1995	•	-	-	-	-	-	-
37 Total to refineries 38	1996 1995	22.7 12.6	17.4 25.1	9.8 20.2	9.2 20.2	3.9 20.9	10.2 29.4	31.2 29.7
39 Export to the United Stat 40	es 1996 1995	27.2 44.6	30.4 26.6	41.6 35.1	38.9 31.7	44.7 31.4	38.9 22.3	18.6 25.3
41 Export to other countries 42	1996 1995	Ξ	_	Ξ	<u> </u>	Ξ	Ξ	:
43 Total exports 44	1996 1995	27.2 44.6	30.4 26.6	41.6 35.1	38.9 31.7	44.7 31.4	38.9 22.3	18.6 25.3
45 Net inventory changes 46	1996 1995	0.9	-0.2 1.4	-0.3 0.4	0.1 -0.1	0.3	-0.5	0.7
47 Deliveries to other purch		Ξ	=	=	=	Ξ	=	
49 Losses and adjustments	1996	-0.1 0.4	0.1 -1.3	0.3	-0.1 -0.1	1.5	0.4	-0.4
51 TOTAL DISPOSITION	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50.
52	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54.6

12

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ	-	-	-	-	Ξ.	1996 1995	Lourd	1 2
52.1 55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	399.2 429.3	1996 1995	Løger et médium	3
Ξ	ada	-	-	-	Ξ	1996 1995	Synthétique	5 6
=	-	-	-	-	=	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
52.1 55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	399.2 429.3	1995	Total pétrole brut	9 10
0.1	0 - 1	0 - 1	0 . 1	0 - 1	0.8	1995	Condensat	11 12
_	-	-	-	-	Ξ.	1996 1995	Pentanes plus	13 14
52.1 55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	399.5 430.1	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	Importations	17 18
52.1 55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	399.5 430.1	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	-	_	-	-	Ξ	1996 1995	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	_	-			-	1996 1995	~ Québec	23 24
4.4	36.6	33.0	11.6	19.7	108.8	1996	- Ontario	25 26
-	_	_			-	1996	- Manitoba	27 28
_			_	_		1996	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995		30
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	- Alberta	31 32
_	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	-	-	-	Case Case	Ξ	1996 1995	- Territoires du ND.	35 36
4.4 15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	108.8 173.4	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
48.7 39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	289.0 256.5	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	-	-	-	_	Ξ	1996 1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
48.7 39.5	16.3	22.1	40.1	32.4	289.0 256.5	1996 1995	Exportations totales	43 44
-0.8 0.2	0.2	-0.5	-	0.1	0.2	1996 1995	Variations nettes des stocks	45 46
Ξ	-	-	-		Ξ	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.2 0.1	-	0.9	1.0	0.2	1.5 -0.6	1995	Pertes et rectifications	49 50
52.1 55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	399.5 430.1	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatohewan

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juillet
		~	thousands	of cubic metr	es - milliors	de mètres cu	bes		
Supp	ly:								
Dome	stic production:								
1 Medi 2	um and Heavy	1996 1995	1 175.8 1 030.8	1 108.5 932.9	1 214.3 1 021.0	1 126.5 991.5	1 210.3 1 056.4	1 186.1 1 048.0	1 172.2 1 109.6
3 Ligh 4	t	1996 1995	480.2 509.9	448.0 457.3	498.8 488.3	451.6 446.4	466.1 480.6	454.2 472.8	534.0 495.4
5 Synt	hetic	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ
7 Crud	e bītumen	1996 1995	Ξ	Ξ	=	<u>-</u>	_		=
9 Tota 10	1 crude	1996 1995	1 656.0 1 540.7	1 356.5 1 390.2	1 713.1 1 509.3	1 578.1 1 437.9	1 676.4 1 537.0	1 640.3 1 520.8	1 706.2 1 605.0
11 Cond 12	ensate	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ
13 Pent	anes plus	1996 1995	0.6 2.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15 Tota 16	l net withdrawals	1996 1995	1 656.6 1 543.2	1 557.1 1 392.7	1 713.7 1 511.7	1 578.7 1 440.5	1 677.0 1 539.6	1 640.9 1 523.5	1 706.8 1 607.7
17 Impo	rts	1996 1995	-	-	. :		-	-	-
	L SUPPLY	1996 1995	1 656.6 1 543.2	1 557.1 1 392.7	1 713.7	1 578.7 1 440.5	1 677.0 1 539.6	1 640.9 1 523.5	1 706.8 1 607.7
Bien	osition:								
	defineries - Atlantic	1996	-		Ξ	Ξ		Ξ	-
23	- Quebec	1996		Ξ	Ξ	Ξ'	Ξ	=	=
25 26	- Ontario	1996 1995	315.3 273.2	339.7 260.7	324.4 431.4	362.1 409.4	357.3 241.8	355.3 278.7	382.4 334.4
27 28	- Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
29 30	- Saskatchewan	1996 1995	183.9 109.9	173.8 92.1	186.2 169.7	163.8 156.6	166.7 143.2	60.3 40.5	206.4 176.3
31 32	- Alberta	1996 1995	15.1 25.0	15.0 12.6	19.3 11.1	19.9 5.6	28.3 10.0	23.5 43.0	36.2 41.8
33 34	- Brītīsh Columbia	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
35 36	- N.W. Territories	1996 1995	_	Ξ	_	-		_	-
37 Tota 38	al to refineries	1996 1995	514.3 408.1	528.5 365.4	529.9 612.2	545.8 571.6	552.3 395.0	439.1 362.2	625.0 552.5
39 E×pc	ort to the United States	1996 1995	1 142.6 1 145.0	964.1 936.9	1 094.3 937.9	1 063.9 934.6	1 167.6 1 021.9	1 253.0 1 185.5	1 192.7
41 Expc	ort to other countries	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	=
43 Tota 44	al exports	1996 1995	1 142.6 1 145.0	964.1 936.9	1 094.3 937.9	1 063.9 934.6	1 167.6 1 021.9	1 253.0 1 185.5	1 192.1 1 019.8
45 Net 46	inventory changes	1996 1995	-41.7 -12.9	27.2 96.0	91.9 -71.4	-67.1 -55.5	-25.7 106.8	1.8 -35.5	36.1 19.5
47 Deli	íveries to other purchasers	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
49 Loss 50	ses and adjustments	1996	41.4 3.0	37.3 -5.6	-2.4 33.0	36.1 -10.2	-17.2 15.9	-53.0 11.3	- 147.0 15.5
51 TOT/	AL DISPOSITION	1996 1995	1 656.6 1 543.2	1 557.1 1 392.7	1 713.7 1 511.7	1 578.7 1 440.5	1 677.0 1 539.6	1 640.9 1 523.5	1 706.8 1 607.7

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to	Aug.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Aout		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cube	S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 221.6					9 415.3	1006	Médium et lourd	
1 116.6	1 117.5	1 191.8	1 133.6	1 182.0	8 306.8		Hedraw et Tonne	2
554.8 494.8	483.0	503.0	487.6	490.8	3 887.7 3 845.5		Léger	3
4,410	40000	500.0	407.0	47010	5 043.3		Synthétique	5
-	-	-	-	-	=	1995	SALEHOETIAN	6
_	_	_	_	_	-	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 776.4					13 303.0		Total pétrole brut	9
1 611.4	1 600.5	1 694.8	1 621.2	1 672.8	12 152.3		Total portole pract	10
	_	_	_	_	Ξ	1996 1995	Condensat	11
0.6					4.8		Pentanes plus	13
2.6	2.6	2.8	2.5	2.8	20.6	1995	rencones paus	14
1 777.0 1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	13 307.8 12 172.9		Total prélèvements nets	15 16
-		,			-		Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995	ampor cectoris	18
1 777.0 1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	13 307.8 12 172.9		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	_	_	_	_	-		Aux raffineries - Atlantique	21
_					_	1996	- Québec	23
-	~	-	-	-	-	1995		24
423.0 323.0	367.1	369.1	317.9	308.9	2 859.5 2 552.6		- Ontario	25 26
_						1996	— Manītoba	27
-	-	-	-	-	-			28
171.8	217.2	199.5	226.4	192.0	1 312.9 1 110.5			29 30
40.7					198.0			31
38.4	36.0	37.2	32.6	42.9	187.5			32
-	_	_	_	_	_	1996 1995		33 34
_					_			
-	-	-	-	-	-	1995		36
635.5 583.6	620.3	605.8	576.9	543.8	4 370.4 3 850.6		Total livré aux raffineries	37 38
1 161.0					9 039.2		Exportation aux États-Unis	39
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	8 201.7			40
-	_	_	_	_	-	1996 1995	Exportation dans d'autres pays	41
1 161.0					9 039.2		Exportations totales	43
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	8 201.7			44
51.0 -9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	73.5 37.6		Variations mettes des stocks	45 46
_							Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995		48
-70.5 20.1	24.4	94.8	-39.5	-41.7	- 175.3 83.0		Pertes et rectifications	49 50
1 777.0					13 307.8		TOTAL DE L'UTILISATION	51
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	12 172.9			52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier	s de mêtres cu	bes		
Supply:									
Domestic producti	ion:								
1 Heavy 2		1996	1 255.6 1 166.1	1 173.1 1 060.5	1 288.4 1 180.2	1 234.0 1 138.7	1 249.3 1 181.6	1 238.4 1 152.1	1 315. 1 221.
3 Light and medium 4		1996 1995	3 373.8 3 610.7	3 180.9 3 261.2	3 441.6 3 586.8	3 270.5 3 390.9	3 281.3 3 390.4	3 210.6 3 361.7	3 318. 3 521.
5 Synthetic 6		1996 1995	1 390.7 1 382.4	1 219.3 1 117.9	1 464.4 1 087.2	973.4 1 459.9	1 346.3 1 313.1	1 515.3 1 487.3	1 336. 1 438.
7 Crude bitumen 8		1996 1995	747.8 638.2	697.7 589.3	745.5 691.4	693.5 684.0	678.4 751.9	754.8 748.6	805. 792.
9 Total crude 10		1996 199 <b>5</b>	6 767.9 6 797.4	6 271.0 6 028.9	6 939.9 6 <b>545.</b> 6	6 171.4 6 673.5	6 <b>555.3</b> 6 637.0	6 719.1 6 749.7	6 774. 6 973.
I1 Condensate I2		1996 1995	26.4 27.7	26.0 24.0	29.8 26.3	25.9 24.6	24.9 22.9	24.1 23.6	26. 20.
13 Pentanes plus 14		1996 1995	807.9 794.9	754.6 693.7	809.3 750.9	760.6 716.5	790.2 726.3	737.3 634.5	772. 661.
15 Total net withdra 16	awals	1996 1995	7 602.2 7 620.0	7 <b>051.6</b> 6 746.6	7 779.0 7 322.8	6 957.9 7 414.6	7 370.4 7 386.2	7 480.5 7 407.8	7 573. 7 656.
7 Imports		1996 1995	=	Ξ	1	Ξ	1	Ξ	
19 TOTAL SUPPLY 20		1996 1995	7 602.2 7 620.0	7 051.6 6 746.6	7 779.0 7 322.8	6 957.9 7 414.6	7 370.4 7 386.2	7 480.5 7 407.8	7 573. 7 656.
Disposition:									
21 To Refineries — <i>i</i> 22	Atlantic	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
23 – ( 24	guebec	1996 1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	10.0 132.9	18. 54.
25 – 1 26	Ontario	1996 1995	1 624.8 1 735.4	1 427.0 1 444.7	1 548.9 1 507.4	1 211.4 1 340.5	1 468.1 1 386.4	1 301.8 1 424.6	1 374. 1 566.
27 - 1 28	Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	= 1	Ξ	
- 5 30	Saskatchewan	1996 1995	104.0 175.5	77.8 170.0	108.6 105.1	115.1 130.7	156.3 81.8	197.4 46.1	94. 85
31 <b>–</b> 1	Alberta	1996 1995	1 701.0 1 769.2	1 729.7 1 586.2	1 931.3 1 725.8	1 570.5 1 035.0	1 751.8 1 360.8	1 830.0 1 855.2	1 868 1 809
33 — 1 34	Brîtîsh Columbîa	1996 1995	132.1 305.3	149.4 244.3	190.5 277.9	128.2 298.8	189.0 313.6	182.1 313.1	171. 195.
35 – 1 36	N.W. Territories	1996 1995	Ξ	_	-		-	_	
37 Total to refiner 38	ies	1996 1995	3 561.9 4 045.1	3 383.9 3 484.6	3 779.3 3 664.9	3 025.2 2 903.4	3 565.2 3 230.5	3 521.3 3 771.9	3 526 3 711
39 Export to the Un	ited States	1996 1995	4 401.7 3 963.2	3 552.8 3 309.1	4 000.5 3 473.3	3 728.0 4 155.0	3 828.8 4 248.7	4 128.2 4 201.2	4 137 4 144
41 Export to other 42	countries	1996 1995	176.5	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	
43 Total exports 44		1996 1995	4 578.2 3 963.2	3 552.8 3 309.1	4 000.5 3 473.3	3 728.0 4 155.0	3 828.8 4 248.7	4 128.2 4 201.2	4 137 4 144
45 Net inventory ch 46	anges		- 525.1 - 436.8	58.1 108.0	33.8 184.4	229.3 421.3	- 151.4 - 136.9	-99.0 - 534.9	-93 - 201
47 Deliveries to ot 48	her purchasers	1996 1995	22.0	26.2 0.8	32.6 0.6	28.3 0.5	36.4 0.8	31.9 2.5	29 6
49 Losses and adjus 50	tments	1996 1995	-34.8 48.5	30.6 - 155.9	-67.2 -0.4	-52.9 -65.6	91.4 43.1	- 101.9 -32.9	-26 -3
51 TOTAL DISPOSITIO	н	1996 1995	7 602.2 7 620.0	7 051.6 6 746.6	7 779.0 7 322.8	6 957.9 7 414.6	7 370.4 7 386.2	7 480.5 7 407.8	7 573 7 656

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Au	ıg.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Ao	u t		
thousands o	f cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	9 \$				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 327.0					10 080.9	1996	Lourd	1
1 229.8	1 206.6	1 242.7	1 128.1	1 204.8	9 330.6	1995	Loure	2
3 360.6 3 493.6	3 350.5	3 516.3	3 352.7	3 448.3	26 437.5 27 616.4	1996	Léger et médium	3
	3 330.3	3 316.3	5 532.7	3 440.3		1995		4
1 430.9 1 426.6	1 370.4	1 412.0	1 411.5	1 411.4	10 676.3 10 713.1	1996 1995	Synthétique	5
783.3					5 906.5		Pétrole brut bitumineux	7
776.9	753.1	760.2	691.4	752.3	5 672.7	1995		8
6 901.8 6 926.9	6 680.6	6 931.2	6 583.7	6 816.8	53 101.2 53 332.8	1996 1995	Total pétrole brut	9
27.5					210.8	1996	Condensat	11
22.4	22.9	25.9	25.1	26.8	192.1	1995	30114411341	12
736.7 704.8	633.2	704.0	727.4	751.6	6 169.4 5 683.4	1996 1995	Pentanes plus	13
	655.2	704.0	727.4	751.6			-1-1(1)	14
7 666.0 7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	59 481.4 59 208.3	1995	Total prélèvements nets	15 16
_					_	1996	Importations	17
-	-	-	_	-	-	1995		18
7 666.0 7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	59 481.4 59 208.3	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
-					-		Aux raffineries - Atlantique	21
-	_	-	-	-	-	1995		22
23.9	19.3	24.2	_	126.9	52.2 531.2	1996 1995	— Québec	23 24
1 419.0					11 375.4	1996	- Ontario	25
1 439.2	1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	11 844.8	1995		26
Ī	_	_	_	_		1996 1995	Manîtoba	27 28
131.9					985.3	1996	- Saskatchewan	29
89.8	98.9	105.7	57.6	60.4	884.5	1995	- paskatchewan	30
1 939.4					14 322.3	1996	- Alberta	31
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	12 917.7	1995		32
167.3 208.8	186.5	169.9	133.1	164.5	1 309.9 2 157.0	1996 1995	- Colombie-Britannique	33
_					_	1996	- Territoires du ND	. 35
-	-	-	-	-	-	1995		36
3 681.5 3 523.8	3 523.2	3 467.3	3 295.9	3 498.2	28 045.1 28 335.2	1996	Total livré aux raffineries	37 38
	3 BES.E	0 407.0	0 275.7	0 470.2				
4 005.5 4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	31 782.9 31 537.4	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
_					176.5		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1995		42
4 005.5 4 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	31 959.4 31 537.4	1996	Exportations totales	43 44
					- 575.5			45
-27.8 152.1	63.6	223.3	52.8	-63.4	- 444.5	1995	Variations nettes des stocks	45

9.0

-25.0

7 336.7

3.3

- 155.7

7 661.1

18.8

101.0

7 336.2

28.0

-21.2 -71.6

7 666.0 7 654.1

7.2

47

48

50

51

52

1996 Livraisons à d'autres acheteurs

1996 Pertes et rectifications

1996 TOTAL DE L'UTILISATION

234.7

- 182.3

- 238.4

59 481.4 59 208.3

18.6

1995

1995

- 121.0

7 595.2

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maš	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	95		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
3 Light and medium 4	1996 1995	173.6 167.7	170.1 157.6	189.8 178.7	182.5 163.7	200.9	185.8 161.7	207 168
5 Synthetic 6	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	_	
7 Crude bitumen 8	1996 1995	_	, =	Ξ	Ξ.	_		
9 Total crude 0	1996 199 <b>5</b>	173.6 167.7	170.1 157.6	189.8 178.7	182.5 163.7	200.9 159.2	185.8 161.7	207 168
1 Condensate 2	1996 1995	3.6 3.4	3.5 3.2	3.9 3.7	3.7 3.3	4.1 3.2	3.8 3.3	3
3 Pentanes plus 4	1996 1995	30.9 31.2	30.5 27.7	31.8 31.5	29.1 30.0	30.0 30.2	21.8 28.4	31
Total net withdrawals	1996 1995	208.1 202.3	204.1 188.5	225.5 213.9	215.3 197.0	235.0 192.6	211.4 193.4	24: 20
Imports	1996 1995	=	=	Ξ	-	Ξ	-	
TOTAL SUPPLY	1996 1995	208.1 202.3	204.1 188.5	225.5 213.9	215.3 197.0	235.0 192.6	211.4 193.4	24 20
Disposition:					,			
To Refineries - Atlantic	1996 1995	-	Ξ		Ξ	Ξ	•	
Quebec	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
- Ontarão	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
- Manitoba	1996 1995	-	Ξ	=	Ξ	Ξ		
- Saskatchewan	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
- Alberta	1996 1995	59.8 71.7	41.8 58.2	52.1 59.8	57.7 18.7	51.3 53.2	45.8 58.3	4
- Brītīsh Columbī	a 1996 1995	110.0 151.4	105.9	76.2 124.9	115.6 107.9	90.8 117.8	72.7 111.5	1 C
- N.W. Territorie	s 1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Total to refineries	1996 1995	169.8 223.1	147.7 168.1	128.3 184.7	173.3 126.6	142.1 171.0	118.5 169.8	15 13
Export to the United States	1996 1995	77.0 14.2	57.2 25.3	64.7 30.9	68.0 55.0	75.0 34.0	93.5 25.8	7
Export to other countries	1996 1995	-	Ξ	, =	Ξ	Ξ	-	
Total exports	1996 1995	77.0 14.2	57.2 25.3	64.7 30.9	68.0 55.0	75.0 34.0	93.5 25.8	2
Net inventory changes	1996 1995		-2.1 11.0	14.0 -6.8	-18.2 -17.7	7.8 -8.1	-6.0 7.0	1
7 Deliveries to other purchasers 3	1996 1995		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	
Losses and adjustments	1996 1995		1.3 -15.9	18.5 5.1	-7.8 33.1	10.1	5.4 -9.2	1
TOTAL DISPOSITION	1996 1995		204.1 188.5	225.5 213.9	215.3 197.0	235.0 192.6	211.4 193.4	26

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan.	to	Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à	Aout

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							rovisionnement:	
							ovisionnement: Nuction intérieure:	
						1996 Lourd	dotion interieure:	1
_	-	-	-	-	Ξ.	1995		2
208.1 166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 518.1 1 323.4	1996 Léger 1995	et médium	3
_	-	-	-	-	Ξ	1996 Synthi 1995	étique	5 6
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995	le brut bitumineux	7 8
208.1 166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 518.1 1 323.4	1995	pétrole brut	9 10
4.2 3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	31.0 26.9	1996 Condei 1995		11 12
30.8 25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	236.7 232.8	1996 Pentar 1995		13
243.1 195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 785.8 1 583.1	1995		15 16
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 Impor		17 18
243.1 195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 785.8 1 583.1	1996 TOTAL 1995	APPROVISIONNEMENTS	19 20
						Uti	lisation:	
***				_	-	1996 Aux r	affineries - Atlantique	21
=				_	=	1996	- Québec	23
_			_	_	=	1996 1995	- Ontario	25
_					_	1996	- Manitoba	27
_	-	-	-	-		1995	- Saskatchewan	28
50.5	-	-	-	-	403.1	1995	- Alberta	30
39.4	51.8	59.6	56.6	55.5	408.5	1995	- Alberta	32
120.8 75.3	68.2	99.0	124.9	93.8	801.7 882.9	1996 1995	- Colombie-Britannique	34
Ξ	-		-	-	Ξ	1996 1995	- Territoires du NO	35 36
171.3 114.7	120.0	158.6	181.5	149.3	1 204.8 1 291.4	1996 Total 1995	livré aux raffineries	37 38
71.0 76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	581.5 313.8	1996 Expor 1995	tation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	Ξ	1995	tation dans d'autres pays	41 42
71.0 76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	581.5 313.8	1995	tations totales	43 44
1.2	9.0	15.7	-33.0	26.8	-36.2 -7.5	1995	tions nettes des stocks	45 46
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1995	isons à d'autres acheteurs	47 48
-0.4 3.3	-2.7	-13.0	-8.4	-5.8	35.7 -14.6	1995	s et rectifications	49 50
243.1 195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	1 785.8 1 583.1	1996 TOTAL 1995	DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cub	2.0		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		1996 1995	-	Ξ	Έ	Ξ	Ξ	Ξ.	-
3		1996 1995	136.7 152.6	128.4 134.3	136.2 148.7	135.4 141.6	135.4 142.1	135.2 141.9	126. 146.
5		1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
7		1996 1995	Ξ	、 I	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	
9	Total crude	1996 199 <b>5</b>	136.7 152.6	128.4 134.3	136.2 148.7	135.4 141.6	135.4 142.1	135.2 141.9	126. 146.
11 12	Condensate	1996 1995	1.0 1.1	0.6	0.6	0.3 1.3	0.2	0.2	0.
13 14	Pentanes plus	1996 1995	7.2 8.1	6.9 7.0	6.7 7.6	7 · 1 7 · 1	7.0 6.6	7.0 7.1	7. 7.
15 16	Total net withdrawals	1996 1995	144.9 161.8	135.9 141.8	143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133. 153.
17 18	Imports	1996 1995	Ξ	Ξ	,=	1	Ξ	=	
19 20	TOTAL SUPPLY	1996 199 <b>5</b>	144.9 161.8	135.9 141.8	143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133.
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	:
23 24		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
25 26		1996 1995	131.5 145.8	126.4 126.1	134.1 138.8	128.7 132.3	129.4 136.2	129.2 127.6	133.2 142.3
27 28		1996 1995	=	· · · · ·	-	Ξ	Ξ	Ξ	:
29 30		1996 1995	-	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	:
31 32		1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
33 34		1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
35 36		1996 1995	14.2 18.0	9.1 16.2	9.6 18.1	9.3 17.4	18.1 12.6	8.8 17.1	21.4
37 38	Total to refineries	1996 1995	145.7 163.8	135.5 142.3	143.7 156.9	138.0 149.7	147.5 148.8	138.0 144.7	133.2 163.1
3 5 4 0	Export to the United States	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
41 42	Export to other countries	1996 1995	_	Ξ	Ξ	-	Ξ	:	
43	Total exports	1996 1995	:	:	:	:	:	:	
45	Net inventory changes	1996 1995	-0.6 -1.9	0.2 -0.2	-0.2 0.6	5.1 0.4	-4.9 0.3	4.9 4.5	-0.2 -6.3
47	Deliveries to other purchasers	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
4 9 5 0	Losses and adjustments	1996 1995	-0.2 -0.1	0.2	-0.2	-0.3 -0.1	-0.2	-0.5	0.6
5	TOTAL DISPOSITION	1996 1995	144.9 161.8	135.9 141.8	143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133.6 153.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-C.

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Aout

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

						ADI	provisionnement:	
							oduction intérieure:	
_						1996 Lour		1
-	-	-	-	-	-	1995	•	2
145.0 165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	1 078.8 1 173.1	1996 Lége 1995	r et médium	3
-	-	-	-	-	=	1996 Synti 1995	hétique	5 6
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 Pétro 1995	ole brut bitumineux	7
145.0 165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	1 078.8 1 173.1	1995	l pétrole brut	9 10
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	2.9 5.3	1996 Cond 1995	ensat	11 12
8.3 7.4	7.0	6.8	6.8	7.1	57.3 58.3	1996 Pent 1995	anes plus	13 14
153.3 173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 139.0 1 236.7	1996 Tota 1995	1 prélèvements nets	15 16
1	-	-	-	-	Ξ	1996 Impo 1995	rtations	17 18
153.3 173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 139.0 1 236.7	1996 TOTA 1995	L APPROVISIONNEMENTS	19 20
						Ut	ilisation:	
_					_		raffineries - Atlantique	21
-		-	-	-	-	1995		22
24.4	23.8	-	-	-	24.4	1996 1995	– Québec	23 24
157.9	123.7	136.0	133.0	128.3	1 070.4 1 079.6	1996 1995	- Ontario	25 26
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	- Manitoba	27 28
Ξ	_	_	-		_	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	Ξ	1996 1995	- Alberta	31 32
	_	_	_	_	_	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
		_			69.1	1996	- Territoires du ND	
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	138.6	1995	- 10111101101 40 111-101	36
157.9 172.7	164.8	154.1	150.4	146.3	1 139.5 1 242.6	1996 Tota 1995	l livré aux raffineries	37 38
Ξ		-	-	-	Ξ	1996 Expo 1995	rtation aux États-Unis	39 40
-	_	_	_	_	Ξ.	1996 Expo 1995	rtation dans d'autres pays	41
:					:	1996 Expo 1995	rtations totales	43 44
-4.3 1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	-1.4	1996 Vari 1995	ations nettes des stocks	45 46
=	-	_	_	-	Ξ	1996 Livr 1995	aisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.3 -0.1	-0.1	-0.3	_	-0.2	-0.5 -4.5	1996 Pert	es et rectifications	49 50
153.3 173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 139.0 1 236.7	1996 TOTA 1995	L DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
:	Supply:								
1	Domestic production:								
1 I 2		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-	-
3 I 4		1996 1995	Ξ	-	Ξ	·	Ξ	=	=
5 5		1996 1995	_	Ξ	Ξ		Ī	Ξ	Ξ
7 (8		1996 1995	^		_	_	Ξ	Ξ	Ξ
9 1		1996 199 <b>5</b>	:	:	:	:	:	:	:
11 (		1996 1995	_	_	=	Ξ	-	Ξ	=
	Pentanes plus	1996	-	-	=	-	-	=	-
	Total net withdrawals	1996 1995	:	:	:	:	:	:	:
	Imports	1996	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4
	TOTAL SUPPLY	1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4
		1,,,,	0 017.0	2 / 00. 1	2 7 10 1 4	2 2/2/2	2 /2011		
	Disposition:					•			
21 '	To Refineries - Atlantic	1996 1995	1 651.0 1 577.3	1 402.1 1 350.2	2 185.4 1 586.5	1 598.2 987.4	1 486.6 1 168.3	1 155.7 1 371.1	1 836.6 1 674.8
23 24	- Quebec	1996 1995	1 552.0 1 742.0	1 518.9 1 542.0	1 608.9 1 388.9	1 163.6 1 310.8	1 588.8 1 587.8	1 691.7 1 314.9	1 605.0 1 418.6
25 26	- Ontario	1996 1995	35.9	64.9 7.9	68.7 —	33.7	135.8	295.6	331.4
27 28	- Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
25 30	- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	, =	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
31 32	- Alberta	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
33 34	- British Columbia	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
35 36	- N.W. Territories	1996 1995	-	Ē	-	=	-	Ξ	=
37 38	Total to refineries	1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4
39 40	Export to the United States	1996 1995	-	=	Ξ	Ξ	=	=	-
	Export to other countries	1996	Ξ	=	-	_	=	_	-
	Total exports	1996 1995	:	:	:	:	:	:	:
	Net inventory changes	1996	0.1	-37.4 0.1	-5.1 -0.1	_	-0.1	80.2 0.1	-23.1 0.1
	Deliveries to other purchasers	1996		_	=	_	Ξ	_	-
	Losses and adjustments	1996	-0.1	37.4 -0.1	5.1 0.1	_	0.1	-80.2 -0.1	23.1
-	TOTAL DISPOSITION	1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Étranger

December

November

August

September October

Jan. to Aug.

4oû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Ac	ou t		
housands of	cubic metres	- milliers d	e mêtres cube	S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
=	_	_	_		_	1996 1995	Lourd	1 2
_	_		_	_	_		Léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1995		4
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	Synthétique	5 6
Ξ	_	_	_	_	Ξ	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
						1996	Total pétrole brut	9
-	•	•	•	•	•	1995	Condensat	10
=	-	-	-	-	-	1995	Condensat	12
Ξ	-	-	-	_	_	1996 1995	Pentanes plus	13 14
:	_		_		:	1996 1995	Total prélèvements nets	15
3 326.7	-	-	•	•	26 737.2		Importations	16
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	22 829.4	1995		18
3 326.7 2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	26 737.2 22 829.4	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
1 664.2					12 979.8		Aux raffineries - Atlantique	21
932.4	1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	10 648.0 12 584.8	1995	0.151	22
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	12 173.6	1995	- Québec	24
206.6	8.6	38.9	86.5	17.9	1 172.6 7.9	1996 1995	- Ontario	25 26
-					· <u> </u>	1996 1995	- Manitoba	27 28
_	_	_	_	_	_	1996	~ Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995		30
_	-	-	-	-	=	1996 1995		31 32
=	_	_	_	_	Ξ	1996 1995		33 34
_					. <b>-</b>	1996	- Territoires du NO.	
7 726 7	-	-	-	-	26 737.2	1995	Total livré aux raffineries	36 <b>37</b>
3 326.7 2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	22 829.5	1995		38
1	_		_	_		1996 1995	Exportation aux États-Unis	39
_					-		Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-		1995	Exportations totales	42 <b>43</b>
-	-	•		•	•	1995		44
-33.0	0.1	_	_	_	-18.5 0.3	1996 1995	Variations nettes des stocks	45 46
=	_		-		Ξ	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
33.0					18.5	1996	Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	~	-	-	-0.4	1995		50
3 326.7 2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	26 737.2 22 829.4	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		condary						
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	res at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1996	18 400.9	15 887.0	16 729.6	16 214.6	16 527.6	15 253.3	16 283.5
2	1995	16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3 Net new production	1996	18 157.7	15 688.3	16 502.7	16 027.0	16 338.8	15 063.9	16 095.0
4	1995	16 739.5	14 792.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5 Net withdrawals	1996	17 060.2	14 948.2	15 425.8	14 666.5	15 207.6	13 775.2	14 641.3
6	1995	15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1 '	524.6	572.6	575.2	521.1	468.3	525.1
8	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 489.8	1 615.6	1 488.6	1 516.5	1 400.7	1 535.3
10	1995	1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
11 - Plant use (2)	1996	568.1	467.6	504.1	420.0	475.7	439.6	484.7
12	1995	512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13 — Adjustment	1996	260.6	85.3	- 273.1	- 261.6	- 118.9	- 397.6	- 274.7
14	1995	-45.3	- 158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15 Total marketable gas	1996	13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
16	1995	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
18		61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts 20	1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
22	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
Disposition :					•			
23 Distributors storage variation		-2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
24		-2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change	1996	642.5	465.8	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
26	1995	894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27 Exports	1996	7 146.3	6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
28	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29 Direct sales	1996	1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
30	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	863.3
31 Sales - New Brunswick 32	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	=
33 — Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35 — Ontario	1996	2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
36	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37 — Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 — Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 — Alberta	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
42	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43 — British Columbia	1996	699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
44	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45 - Northwest Territories 46	1996 1995	10.2	9.8 9.9	10.3	10.5 10.1	10.3 10.1	10.1	10.1
47 Total sales	1996	7 536.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
48	1995	6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
50	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

January February March April

May

June

July

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

							Approvisionnements :	
16 345.5					131 642.0	1996	Production originals brute	1
15 753.5	15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	127 236.8	1995		2
16 133.4 15 532.4	15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	130 006.8 125 553.9	1996 1995	Production originals netts	3
14 493.0 13 962.9	13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	120 217.8 116 061.9	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
477.1 461.9	451.9	526.7	550.2	599.2	4 280.1 3 960.5	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 536.3 1 428.5	1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	12 358.9 11 597.0	1996 1995	- Pertes lors de traitement (1	10
452.7 428.5	447.0	465.1	480.1	502.0	3 812.5 3 595.9	1996 1995	- Utilisation dans les usines (2	) 11 12
- 209.4 -82.1	- 125.1	-34.4	135.1	-80.6	-1 189.4 -1 001.5	1996 1995	- Rectifications	13 14
12 236.2 11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	100 955.5 97 910.0	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
72.7 57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	807.7 421.0	1996 1995	Importations	17 18
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	Autres arrivages	19 20
12 308.9 11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	101 763.2 98 330.9	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 743.7					1 053.2	1996	Variations des stocks des distributeur	s 23
1 245.9	1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	- 117.5	1995		24
451.1 580.5	590.8	607.5	1 005.3	654.2	4 019.4 4 401.1	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
6 629.5 6 572.0	6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	52 824.5 52 195.6	1995	Exportations	27 28
942.4 837.6	897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	8 038.0 7 592.7	1996 1995	Ventes directes	29 30
=	-	-	-	-	-	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7 333.5	334.1	396.9	526.5	628.5	4 218.7 4 068.3	1996 1995	- Québec	33 34
615.0 650.6	741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	13 083.4 12 617.5	1996 1995	- Ontario	35 36
38.3 35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 089.1 982.5	1996 1995	- Manitoba	37 38
33.2 37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 174.7 1 047.4	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
1 307.8 1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	13 226.0 12 405.0	1996 1995	- Alberta	41 42
177.8 234.6	222.2	374.7	435.9	606.6	2 952.6 3 054.6	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
12.4 11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	83.7 83.8	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 542.2 2 547.3	2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	35 828.2 34 259.0	1996 199 <b>5</b>	Total des ventes	47 48
12 308.9 11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	101 763.2 98 330.9	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlê et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

	•	January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Maŝ	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1996	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
2 3 Net new production	1995	0.2	0.2	0.2	-	-	-	0.2
4	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Not withdrawals 6	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less — Field uses 8	1996 1995	Ξ	Ξ	-	<del>-</del>	Ξ	_	=
9 - Shrinkage 0	1996 1995	Ξ		Ξ	_	_	_	-
1 — Plant uses	1996	-	_	-		-	-	-
2 - Adjustment	1995		_	-	_	_	_	_
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Total marketable gas 6	1996 199 <b>5</b>	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Imports 8	1996 1995	Ξ	Ι	Ξ,·	=	Ξ	Ξ	=
9 Other receipts	1996 1995	Ξ	=	Ξ	=	-	ī	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1996 1995	_	-	_	5	=	=	-
5 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-	-	-	-	-	-
? Exports	1995	-	_	_	-	-	-	
88	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Direct sales	1996 1995	-	. I	Ξ	Ξ	=	Ξ	
S1 Sales - New Brunswick S2	1996 1995	Ξ	Ξ	=	-	Ξ	_	=
33 — Quebec	1996 1995	0.2	0.2	0.2	- 0.2	0.2	0.2	0.2
55 — Ontario	1996	_	_	_	-	_	_	
36 - Manitoba	1995	-	-	_	-	-	-	
8	1995	-	-	-	-	-	-	
59 — Saskatchewan 60	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ.	I .	:
il – Alberta i2	1996 1995	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	-	:
3 — British Columbia	1996 1995		-	Ξ	· ·	Ξ	=	:
5 - Northwest Territories	1996	Ξ	_	=	=	-	_	
7 Total sales	1995 1996					-		
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1996	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.8
50	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

						Approvisionnements :	
_						1996 Production originals bruts	1
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1995 1996 Production originals netts	2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1995	4
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995	7 8
-	-	-	-	-	-	1996 — Pertes lors de traitement 1995	9 10
-	-	-	-	-	-		11 12
-	-	-	-	-	-		13 14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6		15 16
-	-	-	-	-	-		17 18
-	-	-	-	-	-		19
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6		21 22
						Utilisation :	
_						1996 Variations des stocks des distributeurs	23
-	-	-	-	-	-		24
Ī	-	-	-	-	-		25 26
Ξ	-	-	-		-		27 28
Ξ	-	-	-	-	-		29 30
Ξ	-	-	-	-	-		31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6		33 34
Ξ	-	-	-	-	-		35 36
Ξ	-	-	-	-	-		37 38
-	-	-	-	-	-		39 40
Ξ	-	-	-	-	-		41 42
Ξ	-	-	-	-	-		43 44
Ξ	-	-	-	-	-		45 46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6		47 48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.6		49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Južn	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:				,				
1 Gross new production 2	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4	26.5 36.6
3 Net new production	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
5 Net withdrawals 6	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
7 Less — Field uses B	1996 1995	Ξ	, :	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
9 - Shrinkage 0	1996 1995	=		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 - Plant uses	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	5
3 - Adjustment	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
15 Total marketable gas	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
7 Imports	1996 1995	-	=	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-	=	Ξ	-
9 Other receipts	1996 1995	-	1	<u>.</u> .		=	=	
TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1996 1995	=	Ξ	-	ā	Ξ	<u>.                                    </u>	
5 Line loss, fuel and pack change	1996	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	=	:
7 Exports	1996 1995	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	-
9 Direct sales	1996	-	=	Ξ	-	=	Ξ	
51 Sales - New Brunswick 32	1996	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	_	-
33 — Quebec	1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
75 — Ontario 86	1996	28.8 43.8	23.1	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0	20.4	26.5 36.6
7 — Manitoba 8	1996	-	-	-	-	-	-	30.0
59 — Saskatchewan	1995 1996 1995	-	-	_	-	_	-	
il - Alberta	1996	-	-	-	-	-	-	
2 - British Columbia	1996	=	-	-	_	-	-	
5 — Northwest Territories	1995	-	-	-	-	-	_	
i7 Total sales	1995	28.8	23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.!
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1996	43.8 28.8	38.2 23.1	41.8 23.9	40.6 24.8	41.1 27.0	38.2 20.4	36.6 26.8
50	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

					4.5	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Août
August	September	October	November	December	Jan.	to Aug.

						Approvis	ionnements :	
28.1 34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	202.6 314.7	1996 Production 1995	originale brute	1 2
2B.1 34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	202.6 314.7	1996 Production 1995	originale nette	3 4
2B.1 34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	202.6 314.7	1996 Prélèvemen 1995	ts nets	5 6
Ξ	-	-	-	-	-	1996 Moins — Ut 1995	ilisation dans les chantier	. 7 8
_	-	-	-	-	-	1996 — Pe 1995	rtes lors de traitement	9 10
Ξ	-	-	-	-	-	1996 - Ut 1995	ilisation dans les usines	11 12
Ξ	-	-	-	-	-	1996 — Re 1995	ctifications	13 14
28.1 34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	202.6 314.7	1996 Total du g 1995	az marchand	15 16
Ξ	~	-	-	-	-	1996 Importatio 1995	ns	17 18
Ξ	-	-	-	-	-	1996 Autres arr 1995	īvages	19 20
28.1 34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	202.6 314.7	1996 TOTAL APPR 1995	OVISIONNEMENTS NETS	21 22
						Utilisat	ion :	
-	_	_	_	_	_	1996 Variations 1995	des stocks des distributeu	rs 23 24
=	_	_	***	_	_		nsom. & fluct. dans réseaux	25 26
=	_	~	_		_	1996 Exportatio	ns	27 28
Ξ	-	~	_	_	_	1996 Ventes dir 1995	ectes	29 30
-	_	_	_	_	_	1996 Ventes - N	ouveau-Brunswick	31 32
-	_	_	_	_	_		uébec	33 34
28.1 34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	202.6	1996 - D	ntario	35 36
	_	_	_		_	1996 - M	anitoba	37 38
=		_	_	_	_		askatchewan	39 40
_	_	_	_	_	_		lberta	41 42
-			_	_	_		olombie-Britannique	43
-	_	_	_	_	_		erritoires du Nord-Duest	45 46
28.1	36.7	38.0	34.8	32.1	202.6 314.7	1996 Total des 1995	vantes	47 48
28.1	36.7	38.0	34.8	32.1	202.6 314.7		'UTILISATION NETTE	49 50
37.4	00.7	35.0	01.0		V 17.7	.,,,,		

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatohewan

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metra	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:				*				
1 Gross new production 2	1996 1995	711.8 794.9	646.7 703.1	678.6 768.0	648.9 738.2	681.8 744.7	644.4 718.5	669.8 711.5
3 Net new production 4	1996 1995	691.8 773.8	627.7 678.9	658.6 739.6	629.9 703.7	661.8 710.1	625.4 672.8	650.E 673.0
5 Net withdrawals	1996	691.8 773.8	627.7 678.9	658.6 739.6	629.9 703.7	661.8 710.1	625.4 672.8	650.8 673.6
7 Less - Field uses	1996	105.4 118.6	85.4 93.4	85.5 96.3	71.5 79.5	81.0 88.5	71.5 79.7	81.1 86.1
9 - Shrinkage	1996	8.7	7.2	7.2 8.1	6.2	6.9	8.7	6.9
1 - Plant uses	1996	10.7	10.7	9.9	10.4	9.8 10.7	9.1	9.6
2 - Adjustment	1996	0.6	4.0	11.2	11.6	12.3	12.1	10.2
4 5 Total marketable gas	1995	-3.9 566.4	-3.4 <b>520.4</b>	-2.1 555.3	4.4 540.5	0.7 551.8	-11.0 <b>524.0</b>	-2.2 <b>538.</b> 1
6 7 Imports	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	571.6
8	1995	-	-	-	-	-	-	
9 Other receipts 0	1995	ΞΞ	_			ΞΞ	Ξ	
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.2	538. 571.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1996 1995	- 238.2 - 138.2	- 148.2 - 136.7	-88.5 - 114.3	30.6 -35.6	140.4 72.7	243.4 162.7	323. 149.
5 Line loss, fuel and pack change 6	1996 1995	123.9 55.2	116.0 97.1	65.1 109.3	47.6 85.3	28.1 69.5	-39.9 23.5	4. 23.
7 Exports 8	1996 1995	13.5 18.7	12.4 16.4	13.5 17.1	12.7 16.9	16.4 21.0	16.5 18.2	17.
9 Direct sales	1996 1995	65.5 40.2	27.6 42.8	28.1 47.3	35.7 30.1	13.4	Ξ	19.3
1 Sales - New Brunswick	1996 1995	_	:	=	Ξ	ā	=	
3 - Quebec	1996	Ξ	=	Ξ	_	-	-	
55 — Ontario	1996	287.5 385.4	254.3 333.6	275.3 362.8	267.8 348.9	276.6 341.0	267.3 341.5	157.1
57 — Manitoba 88	1996	-	-	-	_	-	_	
59 - Saskatchewan	1995	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.
1 — Alberta	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.
2 - Brītīsh Columbia	1995	_	-	_	-		_	
4	1995	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	
6	1996	ΞΞ	Ξ	=		Ξ	=	
i7 Total sales i8	1996 1995	601.7 661.4	512.6 549.7	537.1 566.7	413.9 504.6	366.9 426.1	304.0 379.8	191.: 358.:
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.2	538. 571.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

							Approvisionnements :	
657.0 688.2	657.7	713.8	729.1	733.3	5 339.0 5 867.1	1996 1995	Production originals bruts	1 2
638.0 664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	5 184.0 5 616.1	1996 1995	Production originals netts	3
638.0 664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	5 184.0 5 616.1	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
84.5 88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	665.9 730.6	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
7.1 7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	58.9 64.6	1996 1995	Pertes lors de traitement	9
9.5 10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	79.7 87.5	1996	- Utilisation dans les usines	11 12
6.8 3.0	18.9	18.3	5.2	0.5	52.9 -14.5	1996 1995	- Rectifications	13 14
530.1 555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	4 326.6 4 747.9	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
-							Importations	17 18
	_				_		Autres arrivages	19
=	-	-	-	-	-	1995	water artivages	20
530.1 555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	4 326.6 4 747.8	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
176.2					439.4	1996	Variations des stocks des distributeurs	s 23
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	57.2	1995		24
-5.2 36.5	32.2	38. <i>7</i>	172.3	115.1	340.2 499.6	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
17.4 21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	120.3	1996 1995	Exportations	27 28
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	156.9 223.4	1996 1995	Ventes directes	29 30
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	- Québec	33 34
308.5 332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	2 095.1 2 769.0	1996 1995	- Ontario	35 36
Ξ		_	_	_	_	1996 1995	- Manitoba	37 38
33.2 37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 174.7 1 047.4	1996	- Saskatchewan	39 40
3/.3	55.5	105.0	202.6	2/3.1	1 047.4	1996	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995		42
=	-	-	-	-	-	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
341.7 369.9	380.4	454.0	491.9	551.0	3 269.8 3 816.4	1996 1995	Total des ventes	47 48
530.1 555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	4 326.6 4 747.8	1996 199 <b>5</b>	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	f cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :				•				
1 Gross new production		15 660.4 14 225.6	13 367.1 12 632.3	14 169.7 13 958.7	13 636.0 13 438.5	13 893.9 13 152.3	12 924.5 12 932.0	13 657.8 13 010.6
3 Not new production		15 460.8	13 214.1	13 990.4	13 489.0	13 745.3	12 781.1	13 505.6
4	1995	14 059.7	12 481.9	13 787.5	13 292.6	12 988.6	12 774.9	12 840.8
5 Net withdrawals 6	1995	13 205.1	11 716.7	12 853.6	12 233.5	11 959.4	11 095.5	11 239.7
7 Less - Field uses	1996	469.0	403.7	447.1	470.0	392.0	370.8	406.2
8	1995	385.9	329.9	380.2	397.5	417.1	353.9	364.5
9 - Shrinkage (1)	1996	1 562.6	1 303.5	1 420.5	1 304.8	1 334.7	1 239.0	1 355.8
10	1995	1 405.4	1 261.1	1 383.8	1 314.0	1 164.5	1 214.4	1 299.8
11 — Plant use (2)	1996	489.4	389.0	417.2	339.0	399.7	364.3	402.1
12		441.6	403.4	421.1	370.2	351.6	354.1	386.3
13 — Adjustment	1996	224.8	37.0	- 182.1	- 306.2	- 167.6	- 387.1	- 326.7
14	1995	33.6	-43.3	-89.1	- 225.3	-70.8	- 121.3	- 275.9
15 Total marketable gas	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
16	199 <b>5</b>	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
17 Imports 18	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
19 Other receipts 20	1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	=	Ξ	=
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
22	199 <b>5</b>	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation		-2 122.5	-1 483.0	-1 106.0	- 190.9	671.9	1 310.4	1 441.8
24		-1 888.4	-2 148.0	-1 042.5	76.1	1 013.3	1 123.1	996.7
25 Line loss, fuel and pack change	1996	652.5	456.5	432.7	464.2	456.6	468.0	486.1
26	1995	661.1	513.3	412.8	396.9	346.8	455.9	438.7
27 Exports	1996	6 253.8	5 637.6	5 933.4	5 700.7	5 995.8	5 735.8	5 706.9
28	1995	6 311.6	5 713.3	6 203.9	5 687.3	5 623.9	5 512.0	5 773.1
29 Direct sales	1996	846.3	778.4	795.4	741.9	756.7	644.0	692.2
30	1995	748.5	680.0	725.3	727.0	670.6	604.0	576.5
31 Sales - New Brunswick 32	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
33 — Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.2	675.4	648.3	541.8	466.2	346.9	313.6
35 — Ontario	1996	2 444.3	2 143.0	1 896.2	1 444.2	742.1	245.3	272.4
36	1995	1 990.3	2 161.0	1 749.3	1 280.8	627.2	195.8	137.6
37 — Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3		39.1	35.4
39 — Saskatchewan 40	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ
41 — Alberta	1996	2 355.7	1 891.0	1 944.0	1 446.5	1 440.3	1 052.9	1 219.2
42	1995	2 039.8	1 869.1	1 803.2	1 505.2	1 264.9	1 005.3	1 180.4
43 — Brītish Columbia	1996	78.5	46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
44	1995	84.0	73.8	67.5		13.7	12.3	13.0
45 - Northwest Territories 46	1996 1995	_	-	Ξ	Ξ	-	1	-
47 Total sales	1996	5 987.4	4 951.3	4 755.3	3 605.0	2 774.2	1 747.2	1 887.6
48	1995	5 105.8	5 007.0	4 458.1	3 489.8	2 442.4	1 599.4	1 680.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
50	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. t	to Aug.
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Août

							Approvisionnements :	
13 852.1 13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	111 161.5 · 106 603.2	1996   1995	Production originals bruts	1 2
13 677.9 13 075.6	12 607.9	13 642.6	13 494.1	14 161.0	109 864.2 105 301.6	1996	Production originals netts	3
12 037.5 11 506.1	11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	100 075.2 95 809.6	1996	Prélèvements nets	5 6
359.1 343.6	347.0	395.8	406.4	451.2	3 317.9 2 972.6	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 325.3 1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	10 846.2 10 311.0	1996 1995	- Pertes lors de traitement (1	10
386.0 369.3	366.6	394.5	398.8	412.4	3 186.7 3 097.6	1996 1995	- Utilisation dans les usines (2	) 11 12
- 174.7 - 178.1	- 190.4	-97.8	96.5	- 133.7	-1 282.6 - 970.2	1996 1995	- Rectifications	13 14
10 141.8 9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	84 006.9 80 398.6	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	Importations	17 18
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	Autres arrivages	19 20
10 141.8 9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	84 006.9 80 398.6	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
1 315.4					- 162.9		Variations des stocks des distributeur	
1 013.7	818.3	824.8	- 893.3	-1 777.8	- 856.0	1995		24
412.9 497.3	543.9	532.1	793.4	613.3	3 829.5 3 722.8	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 930.8 5 887.5	5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	46 894.8 46 712.6	1995	Exportations	27 28
725.1 589.9	598.6	641.5	790.3	842.4	5 980.0 5 321.8	1996 1995	Ventes directes	29 30
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7 333.3	333.9	396.7	526.3	628.3	4 218.7 4 066.7	1996 1995	- Québec	33 34
125.3 126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	9 312.8 8 268.3	1996 1995	- Ontario	35 36
38.3 35.2	52.3	103.6	208.8	255.0	1 089.1 982.5	1996 1995	- Manitoba	37 38
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
1 223.4 1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	12 573.0 11 869.9	1996 1995	- Alberta	41 42
12.9 18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	272.0 310.1	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	-	_	-	-	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
1 757.6 1 714.9	1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	27 465.6 25 497.4	1996 199 <b>5</b>	Total des ventes	47 48
10 141.8 9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	84 006.9 80 398.6	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions	of cubic metro	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
A								
Supply :	1996	1 945.9	1 799.2	1 803.7	1 854.8	1 875.5	1 626.4	1 877.1
1 Gross new production 2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.
3 Net new production 4	1996 1995	1 922.6 1 804.2	1 772.7 1 542.1	1 776.3 1 930.0	1 833.4 1 832.7	1 855.8 1 861.4	1 599.6 1 488.6	1 860. 1 742.
5 Net withdrawals 6	1996 1995	1 922.6 1 804.2	1 772.7 1 542.1	1 776.3 1 930.0	1 833.4 1 832.7	1 855.8 1 861.4	1 599.6 1 488.6	1 860. 1 742.
7 Less - Field uses 8	1996 1995	41.7 32.1	35.5 29.0	40.0 35.4	33.7 34.8	48.1 34.2	26.0 29.5	37. 32.
9 - Shrinkage 0	1996 1995	198.0 155.2	172.6 136.5	181.2 153.9	171.4 159.5	168.8 163.5	148.6 107.5	166. 146.
1 - Plant uses	1996	64.9 55.6	64.8 49.2	73.0 55.2	67.1 53.2	63.6 51.4	65.2 33.6	70.
3 - Adjustment	1996	35.2	44.3	-91.7	43.3	36.4	-22.6	36.
4	1995	-75.0	- 111.6	58.7	-20.3	-0.6	0.7	38.
5 Total marketable gas 6	1996 1995	1 582.8 1 636.3	1 455.5 1 439.0	1 573.8 1 626.8	1 517.9 1 605.5	1 538.9 1 612.9	1 382.4 1 317.3	1 549. 1 478.
7 Imports 8	1996 1995	Ι	Ξ	1	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Other receipts 0	1996 1995	Ξ	=	-	-	-	-	
1 TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	1 582.8 1 636.3	1 455.5 1 439.0	1 573.8 1 626.8	1 517.9 1 605.5	1 538.9 1 612.9	1 382.4 1 317.3	1 549. 1 478.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1996 1995	- 221.8 -96.5	- 139.7 -53.2	-64.6 4.7	67.8 45.1	268.1 171.8	175.7 224.5	439. 249.
5 Line loss, fuel and pack change	1996 1995	- 133.9 178.6	- 106.7 3.4	18.5 -65.1	23.0 26.3	-25.6 35.8	60.8 -64.6	-29. 17.
7 Exports 8	1996 1995	879.0 649.3	819.8 684.8	757.6 721.1	708.6 737.2	714.9 668.0	612.9 612.5	635. 595.
9 Direct sales	1996 1995	294.4 267.0	258.4 256.4	264.7 337.3	225.1 281.5	218.6 248.2	210.5 172.2	212. 267.
1 Sales - New Brunswick	1996 1995	=	-	=	-	_	-	
3 — Quebec	1996	-	-	-	-	-	_	
5 — Ontario	1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	81.
7 — Manitoba	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.
8	1995	=	=	Ξ.	Ξ.	Ξ.	Ξ.	
9 - Saskatchewan 0	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	
1 — Alberta 2	1996 1995	92.8 63.5	51.8 56.4	59.4 72.2	90.5 66.7	37.3 89.2	109.7 74.4	87. 69.
3 — Brītīsh Columbia 4	1996 1995	577.5 451.3	486.9 371.9	408.6 441.7	316.2 340.4	246.4 294.9	132.9	124 183
5 - Northwest Territories	1996 1995	Ξ	-	=	=	=	=	
7 Total sales	1996 1995	765.1 637.9	623.7 547.6	597.6 628.8	493.4 515.4	362.9 489.1	322.5 372.7	292. 347.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

Jan. to Aug.

December

August	Seb cemper.	OC COD OF	MOVEMBEL	Dec ampai.	Jan. to Mug.	•		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août			
millions de	mětres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celcius	\$	
							Approvisionnements :	
1 754.7 1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	14 53B.0 14 031.2	1996 1995	Production originals bruts	1 2
1 735.9 1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	14 356.9 13 903.1	1996 1995	Production originals netts	3
1 735.9 1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	14 356.9 13 903.1	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
33.5 29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	296.3 257.3	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
196.9 145.8	143.4	155.4	172.6	172.4	1 403.6 1 168.6	1996 1995	- Pertes lors de traitement	9 10
55.3 46.9	68.5	58.1	66.9	76.5	524.3 391.8	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
-41.5 93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	40.3 -16.8	1996 1995	- Rectifications	13 14
1 491.6 1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	12 092.3 12 102.2	1996 199 <b>5</b>	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	Importations	17 18
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	Autres arrivages	19 20
1 491.6 1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	12 092.3 12 102.2	1996 199 <b>5</b>	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
252.1 135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	776.7 681.3	1996 1995	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
43.4 46.7	14.7	36.7	39.6	-74.2	- 150.3 178.7	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
681.3 663.0	708.1	763.1	727.7	879.8	5 809.4 5 331.8	1996 1995	Exportations	27 28
217.3 217.4	261.8	221.6	249.9	249.6	1 901.1 2 047.5	1996 1995	Ventes directes	29 30
Ξ.	-	-	-	-	**	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995		33 34
80.4 100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	677.1 855.1	1996 1995		35 36
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995		37 38
=	-	-	-	-	-	1996 1995		39 40
84.4 43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	653.0 535.1	1996 1995		41 42
132.7 180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	2 425.3 2 472.7	1996 1995		43 44
-	-	-	-	-	-	1996 1995		45 46
297.5 323.6	319.5	447.6	531.6	691.3	3 755.4 3 862.9	1995		47 48
1 491.6 1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	12 092.3 12 102.2	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

August

September

October

November

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juille
		millions o	f cubic metre	s at 101.32	5 kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
Gross new production	1996 1995	16.1 17.3	15.1 15.3	15.4 16.4	. 13.8 15.1	13.4 16.6	14.8 11.9	14. 17.
Net new production	1996 1995	15.9 17.1	15.0 15.2	15.3 16.3	13.7 14.9	13.0 16.2	14.6 11.7	14. 17.
Net withdrawals	1996 1995	15.9 17.1	15.0 15.2	15.3 16.3	13.7 14.9	13.0 16.2	14.6 11.7	14. 17.
Less - Field uses	1996 1995	Ī	Ξ	-	Ξ	Ξ	=	
- Shrinkage	1996 1995	0.7 0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6	0.
- Plant uses	1996 1995	0.4	0.4 0.6	0.3	0.6	0.3	0.2	0.
- Adjustment	1996 1995	_	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	
Total marketable gas	1996 199 <b>5</b>	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8 11.1	13.
Imports	1996		=	-	Ξ	Ξ	-	
Other receipts	1996 1995	1	Ξ		Ξ	Ξ	-	
TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8 11.1	13 15
Disposition :								
Distributors storage variation	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ'	=	Ξ	Ξ	
Line loss, fuel and pack change	1996 1995	Ξ	Ξ	=	_	_	=	
Exports	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	
Dîrect sales	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Sales - New Brunswick	1996	_	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	
3 — Quebec	1996 1995		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Ontario	1996	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	=	
7 — Manîtoba 3	1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 — Saskatchewan	1996	=	-	Ξ		=	=	
- Alberta	1996	=	Ξ	Ξ	-			
5 — British Columbia	1996	4.6 4.8	4.1 4.1	4.0	2.2	2.1 4.9	3.7 0.9	:
- Northwest Territories	1996	10.2	9.8 9.9	10.3	10.5	10.3	10.1	11
6 7 Total sales	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	18
B 9 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1996	15.9 14.8	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	13

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août	
August	September	October	November	December	Jan. to Aug.	

						App	provisionnements :	
16.3 18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	119.0 128.3	1996 Produ 1995	uction originale brute	1 2
16.2 18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	117.7 126.9	1996 Produ 1995	uction originals netts	3
16.2 18.2	17.2	17.3	16.3	16.2	117.7 126.9	1996 Prélè 1995	èvements nets	5 6
Ξ	-	-	-	-	-	1996 Moins 1995	s - Utilisation dans les chantiers	7 B
0.5	0.8	0.7	0.7	0.8	4.4 5.2	1996 1995	- Pertes lors de traitement	9 10
0.1 0.8	0.5	0.5	0.5	0.3	2.3	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	-	-	_	-	_	1996 1995	- Rectifications	13 14
15.6 16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	111.0 117.3	1996 Total 1998	1 du gaz marchand	15 16
Ξ	-	-	-	-	_	1996 Impor 1995	rtations	17 18
Ξ	-	-	-	-	-	1996 Autre 1995	es arrivages	19
15.6 16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	111.0 117.3	1996 TOTAL 1998	L APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						Ut:	ilisation :	
_						1996 Vari:	ations des stocks des distributeur	s 23
-	-	-	-	-	-	1995	es, consom. & fluct. dans réseaux	24
-	-	-	-	~	-	1995		26
Ξ	-	-	-	-	_	1996 Expoi 1995	rtations	27 28
Ξ	-	-	-	-	-	1996 Vento 1995	es directes	29 30
Ξ	-	-	-	-	-	1996 Vento 1995	es - Nouveau-Brunswick	31 32
=	-	-	-	-	-	1996 1995	- Québec	33 34
=	-	-	-	-	-	1996 1995	- Ontario	35 36
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	- Manitoba	37 38
Ξ	-	-		-	_	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
Ξ	_	-	-	-		1996 1995	- Alberta	41 42
3.2 5.5	5.1	4.5	4.4	4.8	27.3 33.5	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
12.4 11.0	10.8	11.6	10.7	10.3	83.7 83.8	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
15.6 16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	111.0 117.3	1996 Tota 1995	1 des ventes	47 48
15.6 16.5	15.9	16.1	15 - 1	15.1	111.0 117.3	1996 TOTA 1995	L DE L'UTILISATION NETTE	49 B0

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juille
			millions	of cubic matra	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply			·						
1 Gross	new production	1996	37.9	35.8	38.3	36.3	36.0	22.8	37.
2 Not no		1995	40.8 37.8	36.5 35.7	39.4	37.4	39.3	19.4	39. 37.
S Net nev	w production	1995	40.7	36.4	39.3	37.3	39.2	19.3	39.
5 Net wit	thdrawals	1996 1995	37.8 40.7	35.7 36.4	38.2 39.3	36.2 37.3	35.9 39.2	22.8 19.3	37. 39.
7 Less -	Field uses	1996 1995	_		=	Ξ	Ξ	Ξ	
9 -	Shrinkage	1996	6.1	5.8	6.0	5.8	5.8	3.8	6.
0		1995	6.6	5.9	6.5	6.3	6.4	3.1	6.
1 -	Plant uses	1996 1995	2.7	2.7	3.7 1.6	2.9 0.9	2.3	0.8	2.
3 <b>-</b>	Adjustment	1996 1995	-	=	Ξ.		-		
5 Total :	marketable gas	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28 30
7 Import:	s	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Other (	receipts	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
TOTAL I	NET SUPPLY	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28
Dispos	ition :								
Bistri	butors storage variation	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Line l	oss, fuel and pack change	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Export	s	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	
Direct	sales	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	
Sales	- New Brunswick	1996 1995	_	-	Ξ	Ξ	=	=	
3 .	Quebec	1996	=	=	=	-	-	=	
	- Ontario	1996	_	-	-	-	_	_	
6		1995	-	-	-	-	-	-	
7 B	- Manitoba	1996 1995	Ξ	-	Ξ	-	-	=	
9	- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1	- Alberta	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3	- British Columbia	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	2
5	- Northwest Territories	1996 1995	=	Ξ		-	-	=	
7 Total	sales	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	2
		1770	31.0	20.5	31.2	30.1	30.0	14.5	3

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

							Approvisionnements :	
37.3 38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	281.9 290.7	1996	Production originals brute	1 2
37.3 38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	281.4 289.9	1996 1995	Production originals netts	3
37.3 38.5	37.1	39.1	37.4	38.1	281.4 289.9	1996 1995	Prélèvements nets	5
Ξ		_	_		_	1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 B
6.5	_	_	_	_	45.8	1996	- Pertes lors de traitement	9
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	47.6	1995		10
1.8	1.6	2.7	2.8	2.5	19.5 14.6	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	-	-	-	-	_	1996 1995	- Rectifications	13 14
29.0 30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	216.1 227.7	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
_						1996	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995		18
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	Autres arrivages	19 20
29.0 30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	216.1 227.7	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
_						1996	Variations des stocks des distributeurs	- 27
Ξ.	-	-	-	-	-	1995	ASLISTINGS ASS STOCKS ASS GIZELIDUTANL:	24
=	-	-		-	-	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
=	-	-	-	-	_	1996 1995	Exportations	27 28
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
=	-	_	_	-	_	1996 1995	- Québec	33 34
Ξ	-	_	_	-	_	1996 1995	- Ontarão	35 36
-						1996	- Manitoba	37 38
_	_	-	-	_	_	1995	- Saskatchewan	39
_		-	-	-	-	1995		40
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	- Alberta	41 42
29.0 30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	216.fl 227.7	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
_	-	-	-	-	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
29.0 30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	216.1 227.7	1996 1995	Total des ventes	47 48
29.0 30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	216.1 227.7	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

Supply : 1 Gross new production 2 3 Net new production	1996 1995	Janvier	Février of cubic metre	Mars s at 101.325	Avril	Mai	Juin	Juillet
1 Gross new production 2		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	ad 15 daasa		
1 Gross new production 2						nu is degrees	celcius	
2								
3 Net new production		=	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
4	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
5 Net withdrawals 6	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	-
7 Less - Field uses	1996	_	-	-	Ξ	:	=	-
9 — Shrinkage 0	1996	=	=	=	=	Ξ	=	:
1 — Plant uses 2	1996		=	=	=	=	-	
z 3 — Adjustment 4	1996	-	-	_	-	_	_	
5 Total marketable gas	1996			• ,				
6 7 Imports	199 <b>5</b> 1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
8 9 Other receipts	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
1 TOTAL NET SUPPLY	1995	109.2	108.9	- 174.9	- 85.1	100.6	83.3	73.0
2	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1996 1995	=	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
5 Line loss, fuel and pack change 6	1996 1995	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	-
7 Exports 8	1996 1995	Ξ	_	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
9 Direct sales 0	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
1 Sales — New Brunswick 2	1996 1995	Ξ	Ξ.	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
3 — Quebec 4	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
5 <b>- O</b> ntario 6	1996 1995	99.0 52.8	107.2 43.7	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6	83.3 57.4	73.0 61.6
7 — Manitoba 8	1996 1995	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 — Saskatchewan 0	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	_	=	=	
1 — Alberta 2	1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	=	:
3 — British Columbia	1996 1995	10.2	1.7	Ξ	_	-	=	
5 - Northwest Territories	1996	-	-	-	=	-	-	
7 Total sales	1996 1995	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
8 9 TOTAL NET DISPOSITION 0	1995 1996 1995	61.3 109.2 61.3	45.8 108.9 45.8	53.7 174.9 53.7	34.3 85.1 34.3	49.7 100.6 49.7	57.4 83.3 57.4	61.6 73.0 61.6

40

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Aug.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Août

							pprovisionnements :	
Ξ	-	-	-	-	-	1996 Pro 1995	duction originale brute	1
-	-	-	-	-	-	1996 Pro	duction originals netts	3
Ξ	-	-	-	-	-	1996 Pré	lèvements nets	5 16
=	-	_	_	_	_	1996 Mai	ins - Utilisation dans les chantiers	7
Ξ	_	_	_	_	_	1996	- Pertes lors de traitement	9
_						1996	- Utilisation dans les usines	11
-		-	-	-	-	1995	- Rectifications	12
-	-	-	-	-	-	1995		14
:	•	-	•	•	•	1995	tal du gaz marchand	15 16
72.7 57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	807.7 421.0	1996 Im; 1995	portations	17 18
Ξ	_	_	-	_	-	1996 Au	tres arrivages	19 20
72.7 57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	807.7 421.0	1996 TO1	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Jtilisation :	
							riations des stocks des distributeurs	. 27
Ξ	-	-	-	-	-	1995		24
Ξ	-	-	-	-	-	1996 Per 1995	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	-	-	-		-	1996 Ext	portations	27 28
=	_	_	_	_	_	1996 Ve 1995	ntes directes	29 30
_	_	_	_	_	_	1996 Ve	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
_						1996	- Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995		34
72.7 57.2	65.0	56.1	80.1	47.4	795.8 410.4	1996 1995	- Ontario	35 36
Ξ	-	-	-	-	-	1996 1995	- Manitoba	37 38
Ξ	-	_	_	_	_	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
_	_		_	_	_	1996 1995	- Alberta	41 42
_			_		11.9	1996	- Colombie-Britannique	43
_	-	-	-	4.8	10.6	1995	- Territoires du Nord-Ouest	45
-	-	-	-	-	907.7	1995	tal des ventes	46 <b>47</b>
72.7 57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	807.7 421.0	1995		48
72.7 57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	807.7 421.0	1996 TO 1995	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
			·Millions o	f cubic metres	- millions d	e mètres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1996 1995	335.4 333.0	290.6 300.0	340.9 320.5	322.6 303.9	287.7 263.8	273.5 256.6	315.4 292.9
3	Flared (2)	1996 1995	4.2 4.0	4.0 3.5	4.3 4.0	3.9 3.9	4.1 3.5	4.3 4.0	5.3 4.9
5	Plant fuel (2)	1996 1995	38.8 37.7	34.6 34.3	37.8 37.1	36.2 36.5	29.8 32.5	33.4 31.3	34.5 32.0
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mètres cub	0 \$		
7	Manitoba	1996 1995	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996 1995	4.5 4.6	4.6 4.6	4.6 4.6	4.6 4.6	4.5 4.5	4.4 3.9	4.5
11	Alberta	1996 1995	863.4 857.6	791.9 732.7	852.3 812.7	758.7 864.8	779.5 791.0	759.2 715.2	796.8 664.9
13	British Columbia	1996 1995	32.4 28.3	30.4 26.7	32.5 29.8	30.7 25.3	32.0 27.4	18.1 25.6	31.0 27.1
15	Canada	1996 1995	900.5 890.7	827.1 764.2	889.6 847.3	794.2 894.9	816.0 823.1	781.7 744.8	832.3 696.6
	Butane								
17	Manitoba	1996 1995	0 · 1 0 · 1	0.1 0.1	0 · 1 0 · 1	0.1 0.1	0.1	0.1	0.1
9	Saskatchewan	1996 1995	3.8 3.9	3.8 3.6	3.9 3.9	3.9 3.9	4.0 4.0	3.9 3.5	3.9
21	Alberta	1996 1995	455.1 509.8	428.3 428.0	447.4 459.3	389.1 450.6	372.3 431.2	378.3 402.8	390.2 346.4
3	British Columbia	1996 1995	20.5 19.1	19.3 17.5	20.7	19.5 18.0	20.6 17.6	11.8 17.5	20.4 18.3
25	Canada	1996 1995	479.5 532.9	451.5 449.2	472.1 483.3	412.6 472.6	396.9 452.9	394.0 423.9	414.5 368.6
	Ethane (before solvent f)	lood)							
27 28	Manitoba	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
29	Saskatchewan	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
31	Alberta	1996 1995	918.0 904.0	808.5 788.3	944.0 886.6	946.7 815.3	842.1 687.4	847.6 715.7	910.4 721.6
33	British Columbia	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
35 36	Canada	1996 1995	918.0 904.0	808.5 788.3	944.0 886.6	946.7 815.3	842.1 687.4	847.6 715.7	910.4 721.6
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	itrique				
3 <i>7</i> 38	Manitoba	1996 1995	Ξ	=	=	=	_	-	-
39	Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Ī	. :	=
41	Alberta	1996 1995	625 380 605 127	574 681 535 752	616 347 567 728	579 608 559 198	596 623 539 115	557 336 551 603	588 894 596 423
43	British Columbia	1996 1995	81 910 63 881	73 984 57 971	81 189 68 076	73 566 75 489	68 304 77 616	66 519 58 935	81 424 72 662
45	Canada	1996 1995	707 290 669 008	648 665 593 723	697 536 635 804	653 174 634 687	664 927 616 731	623 855 610 538	670 318 669 085

<sup>(1)</sup> Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)
(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Aug. Jan. à Août			
Millions of	ubic metres	- millions de	mètres cubes				114474-44	
316.2					2 482.3	1996	Utilisation en recyclage Pertes (1)	1
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	2 373.2	1995	Pertes (1)	2
3.0 2.9	3.6	4.1	4.3	4.3	33.1 30.7	1996 1995	Gaz brûlé (2)	. 4
31.7 30.3	30.9	32.5	34.6	34.3	276.8 271.7	1996 1995	Consommation (2)	5
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mêtres cubes				Propane	
_					0.8	1996	Manitoba	7
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	1.5	1995	110112 1000	8
4.4	4.0	4.6	4.6	4.6	36.1 35.5	1996 1995	Saskatchewan	9 10
816.2 780.9	679.4	807.2	745.7	770.9	6 418.0 6 219.8	1996 1995	Alberta	11 12
23.1 24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	230.2 214.9	1996 1995	Colombie-Britannique	13 14
843.7 810.1	712.1	842.9	781.6	806.8	6 685.1 6 471.7	1996 1995	Canada	15 16
							Butane	
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	1996 1995	Manitoba	17 18
3.8	3.5	3.8	3.9	3.9	31.0	1996 1995	Saskatchewan	19
451.3					3 312.0	1996	Alberta	21
431.8	370.7	455.7	416.6	451.3	3 459.9	1995		22
15.2 16.2	18.9	19.9	19.9	19.9	148.0 144.2	1996 1995	Colombie-Britannique	23 24
470.3 451.9	393.2	479.5	440.5	475.2	3 491.4 3 635.3	1996 1995	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscible	)
Ξ	-	_	_	-	_	1996 1995	Manitoba	27 28
=	_	_	_	_	_	1996 1995	Saskatchewan	29
923.0					7 140.3	1996	Alberta	31
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	6 313.3	1995		32
	-	-	~	- · · · · -	Ξ	1996 1995	Colombie-Britannique	33 34
923.0 794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	7 140.3 6 313.3	1996 1995	Canada	35 36
Metric tonne	s – Tonne mét	rique					Soufre	
_					_	1996	Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995		38
	-	-	-	-	_	1996 1995	Saskatchewan	35 40
639 597 611 943	484 683	604 039	590 163	619 360	4 778 466 4 566 889	1996 1995	Alberta	41 42
77 507 68 967	70 889	74 553	83 740	77 038	604 403 543 597	1996 1995	Colombie-Britannique	43
717 104 680 910	555 572	678 592	673 903	696 398	5 382 869 5 110 486	1996 1995	Canada	45 46

<sup>(1)</sup> Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)
(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



#### Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

#### **Definitions**

#### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures 
équivalents et du gaz naturel, contenues dans 
cette publication sont compilées à partir des 
renseignements fournis par les organismes et 
les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de 
gaz naturel dans les provinces et territoires 
relevant de leur juridiction. Les résultats 
présentés dans cette publication représentent 
donc 100% du pétrole et du gaz produits par 
les moyens conventionnels et par d'autres 
moyens, sur terre et en haute mer. Les données 
sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête 
mensuelle portant sur tous les services de gaz 
naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

#### Définitions

#### Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Crude bitumen.** A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### **Gas Utilities**

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### **Hatural Gas Liquids**

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane. Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentames plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:	The second second	ME	METHOD OF PAYMENT:							
MAIL	PHONE 1-800-267-6677	FAX 1-800-889-9734	(Che	(Check only one)						
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario	parations and Integration outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area call Please do not send confirmation.			Please char						
Canada K1A 0T6		1-800-363-7629		Expiry Date						
(Please print)	r@statcan.ca	Telecommunication Device for the Hearing Impaired		Cardholder (please print)  Signature  Payment enclosed \$						
Company										
Department										
Attention	Title			Purchase						
Address			'	Order Numb						
City	Province	/ \		(riease enc	iose)					
Postal Code	Phone	Fax		Authorized S	Signature					
		ls	te of sue or		al Subscri r Book Pric					
Catalogue Number	per the second s		ate an for	Canada \$	United States US\$	Other Countrie US\$	Quantity	Total \$		
X		NO. OF TAXABLE PARTY.					- 400 4 4 10			
				-						
				-						
	<del></del>									
						SUBTOTAL				
Note: Catalogue	prices for U.S. and other	countries are shown i	n US d	ollars.		DISCOUNT f applicabl				
Canadian oliente n	ay in Canadian funds and	and 70/ CST and applie	unblo D	CT	(0	GST (7%)				
Foreign clients pay	total amount in US funds shown in US dollars.			Ap						
	order should be made pay	rable to the	Y\$10.	(Canadian clients only)						
Receiver General		James to me	17.	Section of	GI	RAND TOT	AL			
GST Registration	#R121491807					PF	093238	3		
								æ		





Canada

Statistics Statistique Canada

Canadä



# **BON DE COMMANDE**

Statistique Canada

POUR COMMANDER:	MODALITÉS DE PAIEMENT:							
COURRIER TÉLÉPHONE 1-800-267-6677 1-80	(Cochez une seule case)							
Statistique Canada Opérations et intégration Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario)  Taites débiter votre compte Visa Ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans Veuillez ne de comman Visa, Master de comman O'Ottawa, Composez le de confirma télécopié tir	Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard  N° de carte							
Canada K1A 0T6 envoyer de confirmation. commande  INTERNET order@statcan.ca 1-800-363-762	Date d'expiration							
(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)  Appareils de téléco pour les malenten	Détenteur de carte (lettres moulées)							
Compagnie		Signature						
Service		Paiement inclus \$						
À l'attention de Fonction		N° du bon						
Adresse	-		de comman (Veuillez joi		)			
Ville Province								
Code postal Téléphone Télécopier	ur	Signature de la personne autorisée						
	Édit dema	ndée 🖔		de la publication				
Numéro au catalogue	Insc "A" po abonn	rire ur les	Canada	États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$	
			Silver News (St.)				4 8	
					TOTAL			
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les É donnés en dollars américains.	U. et les au	tres pa	ys sont		RÉDUCTION			
		1.	1 11 14		(s'il y a lieu TPS (7 %)	1)		
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et aju TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paient le montre		(Clients						
sur une banque américaine.	TVP en vigueur (Clients canadiens seuleme							
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.	- Committee		TOTAL GÉNÉRAL					
TPS Nº R121491807					PF	093238		
							6	





Statistique Canada Statistics Canada Canadä

Pick a topic... any topic

The 1994 Statistics Canada Catalogue is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the Catalogue will point you in the right direction.

From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.

#### ... the 1994 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...

The Catalogue puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The **Catalogue** has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics;
- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches;

tabs to each section -- so you can immediately flip to the information you need.

#### ... time and time again

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today – you'll be lost without it.

#### 1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 (plus GST and applicable PST) in Canada (US\$18 in the U.S. and US\$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

#### Write to:

Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Ävenue Ottawa, Ontario K1A 0T6

Fax: (613) 951-1584 Call toll-free: 1-800-267-6677 Via Internet: order@statcan.ca

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le Catalogue de Statistique
Canada 1994 est votre guide pour
la collection la plus complète de
faits et de chiffres dans les
domaines, en constrante évolution,
du commerce, de la société et de
l'économie du Canada. Peu importe
ce que vous voulez savoir, le
Catalogue vous mettra sur la
bonne piste.

Des sujets actuels les plus populaires – comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines –vous trouverez tout dans ce document.

#### Le Catalogue de Statistique Canada 1994 vous aidera à vous orienter...

Le **Catalogue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada:

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles;
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques:
- produits électroniques sur supports divers et conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour

les produits électroniques et les recherches en direct;

système d'onglets pour chaque section - pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

#### ...maintes et maintes fois

Pour garantir que le **Catalogue** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abimés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous ne pourrez plus vous en passer.

#### Catalogue de Statistique Canada 1994

Seulement 15 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPF.

#### Écrivez à :

Statistique Canada Opérations et intégration Direction de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584 Appels sans frais : 1-800-267-6677 Via l'Internet : order@statcan.ca

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).



29000281

# Canada: A Portrait

### A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, Canada: A Portrait is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of Sweetgrass, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that Canada: A Portrait not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.



# Un portrait du Canada

### Un voyage mémorable à travers le Canada

Un portrait du Canada captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé Sweetgrass, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

#### From the important to the whimsical...

Canada: A Portrait presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. Canada: A Portrait offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

#### The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

## Share the Canada: A Portrait experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

Canada: A Portrait is available for only \$39.95 in Canada (plus GST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the thicke States and US \$53.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, 81A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-700-1033 and use your Visa and MasterCard or fax your order to (613) 951-1584.

#### De l'important au fantaisiste...

Un portrait du Canada vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au coeur même de la société canadienne: Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui: de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. Un portrait du Canada offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

#### Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et joe Schlesinger.

### Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font d'**Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

Un portrait du Canada est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (FPS, TVQ et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écriver à Statistique Canada, División des operations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-700-1033 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.





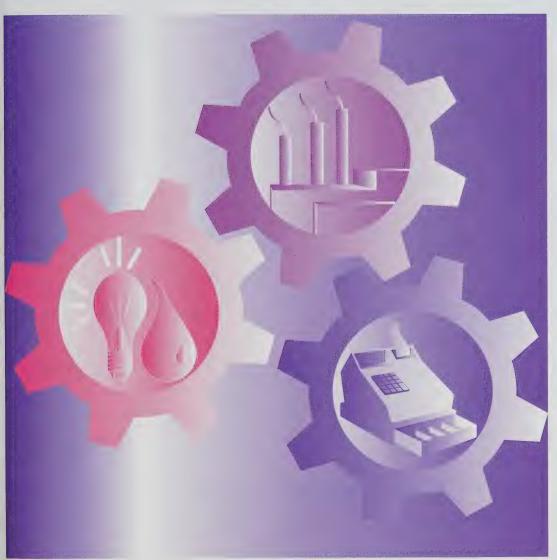
# **Crude Petroleum** and Natural Gas **Production**

September 1996

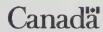


# **Production** de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1996







#### Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, KlA 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1	800	263-1136
National telecommunicati	ons		
device for the hearing	J		
impaired	1	800	363-7629
Order-only line (Canada			
and United States)	1	800	267-6677

#### How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada Operations and Integration Division Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario KIA 0T6

Telephone: (613) 951-7277 Fax: (613) 951-1584

Toronto (credit card only): (416) 973-8018

Internet: order@statcan.ca

#### Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, KlA OT6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax -	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnined	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	Т	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

#### Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada Division des opérations et de l'intégration Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) KIA OTG

Téléphone: (613) 951-7277 Télécopieur: (613) 951-1584

Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018

Internet: order@statcan.ca

#### Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

September 1996

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Septembre 1996

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

December 1996

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 9

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous queique forme ou par queique moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Décembre 1996

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 9

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### **ABBREVIATIONS**

SIC Standard Industrial Classification.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### **ABBRÉVIATIONS**

CAÉ Classification des activités économiques.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- · Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

#### TABLE OF CONTENTS

#### TABLE DES MATIÈRES

PAGE

45

sition of Crude Oil by Source, by Month		Tableau	
		<ol> <li>Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois</li> </ol>	
	6	Canada	6
	_		8
			10
			12
			14
			16
:			20
DI. 162	22	Étranger	22
		2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	24	Canada	24
d Quebec	26	Nouveau-Brunswick et Québec	26
	28	Ontario	28
	30		30
			32
			34
ories			36
	38 40	YuKon Étranger	38 40
ant Products,	42	3. Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
thodology	45	Qualité des données et méthodologie	45
	ories  sition of Natural by Month  d Quebec  ories  essing, Supply ant Products, vince	8 10 12 14 16 18 ories 20 22 sition of Natural by Month  d Quebec 26 28 30 32 34 ories 36 40 essing, Supply ant Products, vince 42	8 Atlantique 10 Ontario 12 Manitoba 14 Saskatchewan 16 Alberta 18 Colombie-Britannique 20 Territoires du Nord-Ouest 21 Étranger  2 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois 2 Quebec 2 Ontario 3 Ontario 4 Ontario 5 Ontario 6 Ontario 7 Ontario 8 Ontario 8 Ontario 9 Onta

45

**Définitions** 

PAGE

Definitions

#### Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Dil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charg des réseaux
Sas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: orderastatcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: orderastatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

#### **Highlights**

#### September 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1996 amounted to 9.4 million cubic metres compared to 9.5 million cubic metres in September 1995, a decrease of 0.7%. Imported crude for the same period amounted to 3.2 million cubic metres an increase of 15.0% over September 1995.

The disposition of crude and equivalent for September is as follows: 7.7 million cubic metres (60.8%) were sent to Canadian refineries and 4.8 million cubic metres (38.4%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.8% to 15.7 billion cubic metres from 15.1 billion cubic metres in September 1995. Marketable production for September amounted to 12.0 billion cubic metres, an increase of 3.4%.

The disposition of natural gas for September 1996 is as follows: 2.7 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.5 billion cubic metres exported; 3.8 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.4 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

#### Faits saillants

#### Septembre 1996

En septembre 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,4 millions de mètres cubes comparativement à 9,5 millions de mètres cubes en septembre 1995, une diminution de 0,7%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,2 millions de mètres cubes, soit une hausse de 15,0% depuis septembre 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de septembre 1996 se répartit de la manière suivante: 7,7 millions de mètres cubes (60,8%) destinés aux raffineries canadiennes et 4,8 millions de mètres cubes (38,4%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,8% pour atteindre 15,7 milliards de mètres cubes contre 15,1 milliards de mètres cubes (en septembre 1995). En septembre 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 12,0 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,4%.

Au cours du mois de septembre 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,7 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,4 milliard de mètres cubes, représente d autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic met	res - millier	s de mètres c	npes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1996 1995	2 431.4 2 196.9	2 281.6 1 993.4	2 502.7 2 201.2	2 360.5 2 130.2	2 459.6 2 238.0	2 424.5 2 200.1	2 585. 2 331.
3	Light and medium	1996 1995	4 273.1 4 619.2	4 117.9 4 162.6	4 459.9 4 612.3	4 232.5 4 341.4	4 278.5 4 374.2	4 117.1 4 335.0	4 292. 4 531.
5	Synthetic	1996 1995	1 390.7 1 382.4	1 219.3 1 117.9	1 464.4 1 087.2	973.4 1 459.9	1 346.3 1 313.1	1 515.3 1 487.3	1 336. 1 438.
7	Crude bitumen	1996 1995	747.8 638.2	697.7 589.3	745.5 691.4	693.5 684.0	678.4 751.9	754.8 748.6	805. 792.
9	Total crude	1996 1995	8 843.0 8 836.7	8 316.5 7 863.2	9 172.5 8 592.1	8 259.9 8 615.5	8 762.8 8 677.2	8 811.7 8 771.0	9 020. 9 093.
11	Condensate	1996 1995	31.1 32.3	30.2 27.8	34.4	29.9 29.3	29.2 26.4	28.1 27.2	30. 24.
13	Pentanes plus	1996 1995	846.6 836.7	792.6 730.9	848.4 792.4	797.4 756.2	827.8 765.7	766.7 672.7	812. 700.
15 16	Total net withdrawals	1996 1995	9 720.7 9 705.7	9 139.3 8 621.9	10 055.3 9 415.6	9 087.2 9 401.0	9 619.8 9 469.3	9 606.5 9 470.9	9 863. 9 818.
17 18	Imports	1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773. 3 093.
19	TOTAL SUPPLY	1996 1995	12 959.6 13 025.0	12 525.2 11 522.0	13 918.3 12 391.0	11 882.7 11 699.2	12 831.0 12 225.4	12 749.5 12 156.9	13 636. 12 912.
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0 1 577.3	1 481.5 1 466.1	2 185.4 1 705.4	1 598.2 1 071.0	1 486.6 1 229.0	1 155.7 1 428.5	1 836. 1 674.
23	- Quebec	1996 1995	1 552.0 1 801.7	1 918.9 1 581.4	1 60 <b>8.9</b> 1 437.6	1 163.6 1 409.2	1 588.8 1 675.7	1 701.7 1 447.8	1 623. 1 473.
25	- Ontario	1996 1995	2 153.0 2 189.1	1 997.1 1 885.4	2 110.2 2 123.1	1 768.8 1 927.5	2 119.5 1 814.5	2 114.0 1 884.7	2 275. 2 098.
27 28	- Manitoba	1996 1995	-	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	
29 30	- Saskatchewan	1996 1995	287.9 285.4	251.6 262.1	294.8 274.8	278.9 287.3	323.0 225.0	257.7 86.6	300. 261.
31 32	- Alberta	1996 1995	1 775.9 1 865.9	1 786.5 1 657.0	2 002.7 1 796.7	1 648.1 1 059.3	1 831.4 1 424.0	1 899.3 1 956.5	1 948. 1 900.
33 34	- British Columbia	1996 1995	242.1 456.7	255.3 354.2	266.7 402.8	243.8 406.7	279.8 431.4	254.8 424.6	281. 279.
35 36	- N.W. Territories	1996 1995	14.2 18.0	9.1 16.2	9.6 18.1	9.3 17.4	18.1 12.6	8.8 17.1	21.
37 38	Total to refineries	1996 199 <b>5</b>	7 676.1 8 194.1	7 700.0 7 222.4	8 478.3 7 <b>75</b> 8.5	6 710.7 6 178.4	7 647.2 6 812.2	7 392.0 7 245.8	8 266. 7 708.
39	Export to the United States	1996 1995	5 698.7 5 167.0	4 604.5 4 297.9	5 251.6 4 477.2	4 898.8 5 252.2	5 195.2 5 409.9	5 513.6 5 434.8	5 423. 5 315.
1 2	Export to other countries	1996 1995	176.5	Ξ	Ξ	79.0	B1.3 —	107.2	78.
3	Total exports	1996 1995	5 875.2 5 167.0	4 604.5 4 297.9	5 251.6 4 477.2	4 977.8 5 252.2	5 276.5 5 409.9	5 620.8 5 434.8	5 501. 5 315.
5			- 609.2 - 363.1	87.6 180.0	201.5 116.8	190.9	- 215.0 -51.9	-65.4 - 495.3	-79. - 125.
7	Deliveries to other purchasers	1996 1995	22.0	26.2 0.8	32.6 0.6	28.3 0.5	36.4 0.8	31.9 2.5	29. 6.
9	Losses and adjustments	1996 1995	-4.5 27.0	106.9 - 179.1	-45.7 37.9	-25.0 -42.9	85.9 54.4	- 229.8 -30.9	-81. 6.
1	TOTAL DISPOSITION		12 959.6 13 025.0	12 525.2 11 522.0	13 918.3 12 391.0	11 882.7 11 699.2	12 831.0 12 225.4	12 749.5 12 156.9	13 636. 12 912.

August	September	October	November	December	Jan.	to	Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à	Sept

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Appre	ovisionnement:	
								uction intérieure:	
	649.8 346.4	2 390.6 2 324.1	2 434.5	2 261.7	2 386.8	22 086.6 19 961.5	1996 Lourd 1995		1 2
	379.2 499.7	4 202.0 4 335.0	4 533.1	4 302.0	4 401.7	38 353.1 39 810.8	1996 Léger (	et médium	3 4
	430.9 426.6	1 342.1 1 370.4	1 412.0	1 411.5	1 411.4	12 018.4 12 083.5	1996 Synthe 1995	tique	5
	783.3 776.9	753.0 753.1	760.2	691.4	752.3	6 659.5 6 425.8	1996 Pétrol 1995	e brut bitumineux	7 8
	243.2 049.6	8 687.7 8 782.6	9 139.8	8 666.6	8 952.2	79 117.6 78 281.6	1995	pétrole brut	9 10
	31.7	28.2 27.5	30.9	30.0	31.9	273.2 252.6	1996 Conden: 1995		11 12
	776.4 739.8	696.6 673.1	744.2	768.8	793.7	7 164.8 6 668.2	1996 Pentano 1995		13 14
9	051.3 816.1	9 412.5 9 483.2	9 914.9	9 465.4	9 777.8	86 555.6 85 202.4	1995	prélèvements nets	15 16
2	326.7 800.9	3 182.6 2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	29 919.8 25 596.4	1996 Import: 1995		17 18
	378.0 617.0	12 595.1 12 250.2	12 605.4	12 948.7	12 289.7	116 475.4 110 798.8	1996 TOTAL /	APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Util:	isation:	
	664.2 040.0	1 424.7 1 771.5	1 243.0	1 657.1	1 140.4	14 483.9 12 963.6	1996 Aux ra 1995	ffineries - Atlantique	21 22
	479.8 902.8	1 530.8 1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	14 167.8 13 859.4	1996 1995	- Québec	23 24
	232.4 928.7	2 076.5 1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	18 847.4 17 799.9	1996 1995	- Ontario	25 26
	Ξ	Ξ	-	-	-	=	1996 1995	- Manitoba	27 28
	303.7 312.0	305.5 316.1	305.2	284.0	252.4	2 603.7 2 311.1	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
1 1	034.4 854.0	2 045.0 1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	16 972.2 15 431.1	1996 1995	- Alberta	31 32
	284.3 284.1	277.4 254.7	268.9	258.0	258.3	2 385.2 3 294.6	1996 1995	- Colombie-Britanniqu	33 34
	17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	69.1 155.9	1996 1995	- Territoires du N	36
7 :	998.8 339.4	7 659.9 7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	69 529.3 65 815.6	1996 Total : 1995	livré aux raffineries	37 38
5	286.2 178.3	4 834.5 4 720.6	5 155.7	5 241.3	5 563.6	46 706.9 45 253.8	1996 Export: 1995	ation aux États-Unis	39 40
	158.8 77.8	Ξ	81.6	-	-	680.8 77.8	1995	ation dans d'autres pays	41 42
5	445.0 256.1	4 834.5 4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	47 387.7 45 331.6	1995	ations totales	43 44
	-85.6 62.6	284.5 168.1	305.1	-87.9	-97.3	- 290.5 - 197.0	1995	ions nettes des stocks	45 46
	28.0 7.2	22.0	3.3	18.8	-	256.7 27.6	1995	sons à d'autres acheteurs	47 48
	-8.2 -48.3	- 205.9 -3.5	-73.3	54.1	- 168.5	- 407.9 - 179.0	1995	et rectifications	50
	378.0 617.0	12 595.1 12 250.2	12 605.4	12 948.7	12 289.7	116 475.4 110 798.8	1996 TOTAL I 1995	DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Dil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

		Janvier	Février	Mars	Avrīl	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	es		
Supply:								
Domestic production:								
Heavy	1996 1995	=	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	
Light and medium	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.5
Synthetic	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
Crude bitumen	1996	-	= =	- I	Ξ			
Total orude	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
Condensate	1996 1995	Ξ	1	=	Ξ	Ξ		:
Pentanes plus	1996 1995	Ξ	:	Ξ	Ξ	· <u>-</u>	Ξ	
Total net withdrawals	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
Imports	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
TOTAL SUPPLY	1996 199 <b>5</b>	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1996 1995	Ξ	79.4 115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	
- Quebec	1996 1995		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Ontario	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	:
- Manitoba	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	:
- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Alberta	1996 1995	_	Ξ	=	=	=	=	:
	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
	1996 199 <b>5</b>	:	79.4 115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	:
	1996 1995	50.2	Ξ	50.5	75.9	79.1 73.9	Ξ	74.0
	1996	-	=	Ξ	79.0	81.3	107.2	78.0
	1996 1995	50.2	:	50.5	79.0 75.9	160.4 73.9	107.2	78.0 74.0
Net inventory changes		-14.8 98.4	41.8 -36.3	67.4 9.7	41.7 -37.4	-41.0 -13.1	-46.8 63.5	5.1 46.9
		-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
		_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
	Light and medium  Synthetic  Crude bitumen  Total orude  Condensate  Pentanes plus  Total net withdrawals  Imports  TOTAL SUPPLY  Disposition:  To Refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Hanitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories  Total to refineries  Export to the United States  Export to other countries  Total exports  Net inventory changes  Deliveries to other purchasers  Losses and adjustments	Light and medium 1996 1995  Synthetic 1996 Crude bitumen 1996 Condensate 1995  Condensate 1996 Condensate 1996 1995  Total net withdrawals 1996 1995  Imports 1996 1995  Imports 1996 1995  TOTAL SUPPLY 1996 1995  — Quebec 1996 1995  — Quebec 1996 1995  — Untario 1996 1995  — Alberta 1996 1995  — Alberta 1996 1995  — Alberta 1996 1995  — N.W. Territories 1996 1995  Export to the United States 1996 1995  Export to other countries 1996 1995  Total exports 1996 1995  Net inventory changes 1996 1995  Deliveries to other purchasers 1996 1995  Losses and adjustments 1996 1995  TOTAL DISPOSITION 1996	Light and medium 1996 35.4 1995 98.4    Synthetic 1996 35.4 1995    Crude bitumen 1996    Total orude 1996 35.4 1995 98.4    Condensate 1996 35.4 1995 98.4    Condensate 1996    Pentanes plus 1996    Total net withdrawals 1996    Imports 1995 98.4    Imports 1995 98.4     Disposition:   To Refineries - Atlantic 1996 98.4    Disposition:   To Refineries - Atlantic 1996    - Quebec 1996    - Quebec 1996    - Ontario 1995    - Wanitoba 1996    - 1995    - Alberta 1995    - Alberta 1996    - British Columbia 1996    - British Columbia 1996    - British Columbia 1996    - Donario 1995    - British Columbia 1996    - Saskatchewan 1996    - Saskatchewan 1996    - Saskatchewan 1996    - Total to refineries 1996    - Donario 1995    - Www. Territories 1996    - Total to refineries 1996    - Total to refineries 1996    - Total to the United States 1996    - Total exports 1996    - Net inventory changes 1996    - Total exports 1996    - Total Disposition 1996    - Total Disposit	Light and medium  1996	Light and medium  1996 1995 1995 1994 179.6 128.6  Synthetic 1996 1995 1995 1995 1996 1996 1996 1996	Light and medium 1995	Light and medium 1995 35.4 121.2 177.9 120.7 119.4 1995 98.4 77.6 128.6 122.1 121.5 Synthetic 1995 98.4 121.2 177.9 120.7 119.4 121.5 Synthetic 1995 98.4 121.2 177.9 120.7 119.4 121.5 Synthetic 1995 98.4 121.2 177.9 120.7 119.4 121.5 Synthetic 1995 98.4 77.6 128.6 122.1 121.5 Synthetic 1995 98.4 121.2 177.9 120.7 179.4	Light and medium 1995 35.4 121.2 117.9 120.7 119.4 60.4 120.0 120.1 120.5 120.7 120.

TABLEAU 1. Approvisionnement at utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan.	to	Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à	Sept

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
	-			_	- :	1996 1	Lourd	1 2
86.9 103.3	44.6 94.2	106.6	78.4	66.6	789.6 989.5		Léger et médium	3 4
=	-	_		_	=	1996 :	Synthétique	5
_	_	_	_	_	_		Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995		8
86.9 103.3	44.6 94.2	106.6	78.4	66.6	789.6 989. <b>5</b>	1996 1	Total pétrola brut	9 10
Ξ	Ī	_	_	-		1996 ( 1995	Condensat	11 12
-	-				-	1996 F	Pentanes plus	13
86.9	44.6	-	•	-	789.6	1995	Total prélèvements nets	14
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	989.5	1995	Total programments insta	16
Ī	-	-	-	-	Ξ	1996 : 1995	Importations	17 18
86.9 103.3	44.6 94.2	106.6	78.4	66.6	789.6 989.5	1996 1 1995	FOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_				79.4	1996	Aux raffineries - Atlantique	21
107.6	100.2	-	-	100.5	644.3	1995		22
Ξ		-	-	-	=	1996 1995	— Québec	23 24
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1996 1995	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	_	-	_		1996 1995	- Manitoba	27 28
=	=	-	_	_	Ξ	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
Ξ	_	_	_	_	Ξ	1996 1995	- Alberta	31 32
Ξ	=	_	_	_	-	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	=		_		Ξ	1996 1995	- Territoires du NO	. 35
107.6	100.2			100.5	79.4 644.3		Total livré aux raffineries	37 38
-	-			100.5	179.8		Exportation aux États-Unis	39
•	-	-	75.9	-	223.8	1995		40
158.8 77.8	=	81.6	-	-	504.3 77.8	1996 E 1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
158.8 77.8	:	81.6	75.9	-	684.1 301.6	1996 E 1995	Exportations totales	43 44
-71.9 -82.1	44.6 -6.0	25.0	2.5	-33.9	26.1 43.6	1996 U 1995	Jariations nettes des stocks	45 46
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 L 1995	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
Ξ	Ξ.	-	-	-	Ξ	1996 F 1995	Pertes et rectifications	49 50
86.9 103.3	44.6 94.2	106.6	78.4	66.6	789.6 989.5	1996 T 1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

	•		January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1996 1995	Ξ	. :	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	=
3	Light and medium	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
5 6	Synthetic	1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
7	Crude bitumen	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
9	Total orude	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
11	Condensate	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	-
13	Pentanes plus	1996	Ξ	_	Ξ	-	=	Ξ	=
	Total net withdrawals	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
	Imports	1996	-	Ξ.		= :	=	Ξ	-
	TOTAL SUPPLY	1996 1995	22.8	21.7	24.3 25.3	23.7	25.0 29.2	21.9	23.3 25.1
	Disposition:								
	To Refineries - Atlantic	1996	=	-	=	:	=	Ξ	-
23	- Quebec	1996	_	=	_	-	=	Ξ	-
25	- Ontario	1996	22.8	21.7	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9	23.3 25.1
27	- Manitoba	1996	Ξ	=	=======================================	Ξ.	=		
29	- Saskatchewan	1996	-	Ξ	=		=	Ξ	-
31	- Alberta	1996	_	-	_	-	_	_	-
33	- British Columbia	1996	_	-	-	-	-	-	-
34 35	- N.W. Territories		_	_	-	-	-	_	_
36 <b>37</b>	Total to refineries	1995	22.8	21.7	24.3	23.7	25.0	21.9	23.3
38	Export to the United States	1995 1996	22.1	20.9	25.3	25.1	29.2	24.4	25.1
40	Export to other countries	1995	_	_	_	Ξ	-	-	-
42		1995	_	=	Ξ	=	-	=	-
44	Total exports	1996 1995	:	:	:	:	:	:	:
46	Net inventory changes	1996 1995	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
48	Deliveries to other purchasers	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
49 50		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:	-
51 52	TOTAL DISPOSITION	1996 1995	22.8 22.1	21.7	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Sept Jan. à Sept		
thousands of	cubic metro	s - milliers	de mêtres cu	s e e			
					Арр	rovisionnement:	

						Approvisionnement:	
						Production intérieure:	
_	_				_	1996 Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995	2
21.5	20.8	23.7	22.8	22.2	205.0 216.7	1996 Léger et médium 1995	3
Ξ	=	-	-	-	Ξ	1996 Synthétique 1995	5 6
Ξ	=	-	-	-	Ξ	1996 Pétrole brut bitumineux 1995	7 8
21.5 20.7	20.8 23.9	23.7	22.8	22.2	205.0 216.7	1996 Total pétrole brut 1995	9 10
_		_	_			1996 Condensat	11 12
					_	1996 Pentanes plus	13
-	_	-	-	-	-	1995	14
21.5 20.7	20.8 23.9	23.7	22.8	22.2	205.0 216.7	1996 Total prélèvements nets 1995	15 16
=	-	_	_	_	_	1996 Importations	17 18
21.5	20.8				205.0	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	216.7	1995	20
						Utilisation:	
_	_				_	1996 Aux raffineries — Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	22
-	12	_	_	_		1996 — Quếbec 1995	23 24
21.5	20.8				205.0	1996 - Ontario	25
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	216.7	1995	26
-	_	_	_	_		1996 — Manitoba 1995	27 28
_	_				_	1996 ~ Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
	Ξ	_	_	_	_	1996 - Alberta 1995	31 32
_					_	1996 - Colombie-Britannique	
-	-	-	-	-	-	1995	34
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1996 — Territoires du N0 1995	. 35 36
21.5	20.8	23.7	22.8	22.2	205.0 216.7	1996 Total livré aux raffineries 1995	37 38
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1996 Exportation aux États-Unis 1995	39 40
Ξ	_	_		_	Ξ	1996 Exportation dans d'autres pays 1995	41 42
						1996 Exportations totales	43
•	-	-	•	•	•	1995	44
-	Ξ	-	-	-	Ξ	1996 Variations nettes des stocks 1995	45 46
-	Ξ	-	-	-	-	1996 Livraisons à d'autres acheteurs 1995	47 48
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1996 Pertes et rectifications 1995	49 50
21.5	20.8 23.9	23.7	22.8	22.2	205.0 216.7	1996 TOTAL DE L'UTILISATION 1995	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

upply:  comestic production:  coayy  ight and medium  ynthetic  rude bitumen  cotal crude  condensate  containes plus	1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1998 1998	50.6 57.8 - - - 50.6 57.8	Février  of cubic metr	Hers es - milliers 51.3 55.9	Avril  de mêtres cub  48.1 51.6	Mai	Juin	Juillet
ommestic production: eavy  ight and medium  ynthetic  rude bitumen  otal crude  ondensate  entanes plus	1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	50.6 57.8 - - - 50.6 57.8	- 47.6 51.7 - - -	- - 51.3	- - 48.1	- - 50.4		
ommestic production: eavy  ight and medium  ynthetic  rude bitumen  otal crude  ondensate  entanes plus	1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	50.6 57.8 - - - 50.6 57.8	51.7 - - -					
eavy  ight and medium  ynthetic  rude bitumen  otal orude  ondensate  entanes plus	1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	50.6 57.8 - - - 50.6 57.8	51.7 - - -					
ight and medium  ynthetic  rude bitumen  otal orude  ondensate  entanes plus	1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	50.6 57.8 - - - 50.6 57.8	51.7 - - -					
ynthetic rude bitumen ptal prude pndensate entanes plus	1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	57.8 - - - 50.6 57.8	51.7 - - -					
rude bitumen o <b>tal orude</b> ondensate entanes plus	1995 1996 1995 1996 1998 1996 1995	50.6 57.8	- - - 47.6	=	Ξ	Ξ	-	-
otal orude ondensate entanes plus	1995 1996 1995 1996 1995	50.6 57.8	- - 47.6	-				-
ondensate entanes plus	1995 1996 1995	<b>57.8</b> 0.1	47.6	-	-	Ξ	Ξ	-
entanes plus	1995		51.7	51.3 55.9	48.1 51.6	50.4 51.2	49.0 51.6	50.1 54.5
		0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
otal net withdrawals	1995	_	-	Ξ	-	=	=	-
	1996 1995	50.7 57.9	47.7 51.8	51.4 56.0	48.1 51.7	50.4 51.3	49.0 51.7	50.1 54.6
mports	1996	_	-	-	=	= =====================================	=	
DTAL SUPPLY	1996 1995	50.7 57.9	47.7 51.8	51.4 56.0	48.1 51.7	50.4 51.3	49.0 51.7	50.1 54.6
isposition:								
Refineries - Atlantic	1996	4.5	Ī	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
- Quebec	1996	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	=	:
- Ontario	1996	22.7	17.4 25.1	9.8 20.2	9.2 20.2	3.9 20.9	10.2 29.4	31.2 29.7
- Manitoba	1996	-	-	=		Ξ	Ξ	_
- Saskatchewan	1996	-	=	=	Ē	Ξ	=	
- Alberta	1996	-	-	_	-	-	-	_
- British Columbia	1996	-	-	-	-	-	-	_
- N.W. Territories		_	-	_	_	_	_	_
	1995	-	-	-	-	-	-	-
otal to refineries	1996 199 <b>5</b>	22.7 12.6	17.4 25.1	9.8 20.2	9.2 20.2	3.9 20.9	10.2 29.4	31.2 29.7
xport to the United States	1996 1995	27.2 44.6	30.4 26.6	41.6 35.1	38.9 31.7	44.7 31.4	38.9 22.3	18.6 25.3
xport to other countries	1996 1995	_	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	-
otal exports	1996 199 <b>5</b>	27.2 44.6	30.4 26.6	41.6 35.1	38.9 31.7	44.7 31.4	38.9 22.3	18.6 25.3
		0.9	-0.2 1.4	-0.3 0.4	0.1 -0.1	0.3	-0.5	0.7 -0.5
		_		Ξ	-	Ξ	Ξ	-
		-0.1	0.1 -1.3	0.3	-0.1 -0.1	1.5	0.4	-0.4 0.1
	1996	50.7	47.7 51.8	51.4	48.1	50.4 51.3	49.0 51.7	50.1 54.6
	Prefineries — Atlantic  — Quebec  — Ontario  — Manitoba  — Saskatchewan  — Alberta  — British Columbia  — N.W. Territories  otal to refineries  export to the United States  export to other countries  otal exports  ot inventory changes  otiveries to other purchasers	Refineries - Atlantic   1996   1995	PREFINENCE - Atlantic 1996 - 1995 - 1	Refineries - Atlantic	Refineries - Atlantic   1996   -   -   -	Refineries - Atlantic   1996   -   -   -   -   -   -   -   -   -	Refineries - Atlantic   1996   -	Refineries - Atlantic   1996

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to	Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Sept

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	_				_	1996 La	nurd	1
-	-	-	-	-	-	1995		2
52.1 55.0	52.0 53.0	55.4	52.6	52.3	451.2 482.3	1996 Li 1995	éger et médium	3
Ξ	Ξ	-	-	-	Ξ	1996 St	ynthétique	5 6
-	Ξ	-	-	-	Ξ	1996 Pé	étrole brut bitumineux	7
52.1 55.0	52.0 53.0	55.4	52.6	52.3	481.2 482.3	1995	otal pétrole brut	9 10
0.1	0.1	0.1	0.1	0 - 1	0.3	1995	ondensat	11 12
=	Ξ	-	-	-	=	1995	entanes plus	13
52.1 55.1	52.0 53.1	55.5	52.7	52.4	481.5 483.2	1995	otal prélèvements nets	15 16
Ξ.	Ξ	-	-	-	1	1996 In 1995	sportations	17 18
52.1 55.1	52.0 53.1	55.5	52.7	52.4	451.5 483.2	1996 TO 1995	TAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	_	-	_	-	-	1996 At	ux raffineries — Atlantique	21 22
=	Ξ	_	_	_	Ξ	1996 1995	— Québec	23 24
4.4 15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	108.8	1996 1995	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	_	_	_	Ξ	1996 1995	- Manitoba	27 28
_	=	~	-	_	Ξ	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
Ξ	Ξ		~		-	1996 1995	- Alberta	31 32
I 1	-		-	-	Ξ	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	=	-	· -	-	Ξ	1996 1995	- Territoires du NO	. 35 36
4.4 15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	108.8 210.0	1996 To	tal livré aux raffineries	37 38
48.7 39.5	56.7 16.3	22.1	40.1	32.4	345.7 272.8	1996 Ex 1995	portation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ī	-	-	-	Ξ	1996 Ex 1995	portation dans d'autres pays	41 42
48.7 39.5	56.7 16.3	22.1	40.1	32.4	345.7 272.8	1995	portations totales	43 44
-0.8	-0.2 0.2	-0.5	-	0.1	1.0	1995	riations nettes des stocks	45 46
Ξ	-	-	-	-	Ξ	1996 Li 1995	vraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.2 0.1	-4.5 -	0.9	1.0	0.2	-3.0 -0.6	1996 Pe 1995	rtes et rectifications	49 50
52.1 55.1	52.0 53.1	55.5	52.7	52.4	451.5 483.2	1996 TO 199 <b>5</b>	TAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatoheman

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mètres cu	ibes		
Supply:								
Domestic production:								
	1996 1995	1 175.8 1 030.8	1 10B.5 932.9	1 214.3 1 021.0	1 126.5 991.5	1 210.3 1 056.4	1 186.1 1 048.0	1 270.8 1 103.6
	1996 1995	480.2 509.9	448.0 457.3	498.8 488.3	451.6 446.4	466.1 480.6	454.2 472.8	484.4 495.4
	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		-
	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	=
Total orude	1996 199 <b>5</b>	1 656.0 1 540.7	1 556.5 1 390.2	1 713.1 1 509.3	1 578.1 1 437.9	1 676.4 1 537.0	1 640.3 1 520.8	1 755.2 1 605.0
Condensate	1996 1995	Ξ	·	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
	1996 1995	0.6 2.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
Total net withdrawals	1996 1995	1 656.6 1 543.2	1 557.1 1 392.7	1 713.7 1 511.7	1 578.7 1 440.5	1 677.0 1 539.6	1 640.9 1 523.5	1 755.8 1 607.7
	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
	1996 1995	1 656.6 1 543.2	1 557.1 1 392.7	1 713.7 1 511.7	1 578.7 1 440.5	1 677.0 1 <b>53</b> 9.6	1 640.9 1 523.5	1 755.8 1 607.7
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
- Quebec	1996 1995	=	·	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
- Ontario	1996 1995	315.3 273.2	339.7 260.7	324.4 431.4	362.1 409.4	357.3 241.8	355.3 278.7	382.4 334.4
- Manitoba	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-
- Saskatchewan	1996 1995	183.9 109.9	173.8 92.1	186.2 169.7	163.8 156.6	166.7 143.2	60.3 40.5	206.4 176.3
- Alberta	1996	15.1 25.0	15.0 12.6	19.3	19.9	28.3 10.0	23.5 43.0	36.2 41.8
- British Columbia	1996	Ξ	Ξ	_	-	Ξ	=	-
- N.W. Territories		=		=	-	-	-	-
Total to refineries	1996 1995	514.3 408.1	528.5 365.4	529.9 612.2	545.8 571.6	552.3 395.0	439.1	625.0 552.5
Export to the United States	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0	1 192.7
Export to other countries	1996		-	-	-	-	-	-
Total exports	1996		964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6		
Net inventory changes	1996	-41.7	27.2	91.9	-67.1	-25.7	1.8	7 019.8 36.1
	1996	_	96.0	-71.4	-	-	-35.5	_
	1996	41.4		-2.4	36.1	-17.2		-98.0
TOTAL DISPOSITION		3.0 1 656.6 1 543.2	-5.6 1 <b>557.1</b>	33.0 1 713.7	-10.2 <b>1 578.7</b>	15.9	11.3	15.5 1 755.8
	Pentanes plus  Total net withdrawals  Imports  TOTAL SUPPLY  Disposition:  To Refineries - Atlantic - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchewan - Alberta - British Columbia - N.W. Territories  Total to refineries  Export to the United States  Export to other countries  Total exports  Net inventory changes  Deliveries to other purchasers  Losses and adjustments	Domestic production:   Medium and Heavy	Supply:  Domestic production:  Hadium and Heavy 1996 1 175.8 1995 503.9  Synthetic 1996 - 1995 - 1995 - 1995 7  Crude bitumen 1996 1 656.0 1995 1 540.7  Condensate 1996 1 656.6 1995 1 540.7  Condensate 1996 1 656.6 1995 1 543.2  Imports 1996 1 656.6 1995 1 543.2  Imports 1996 1 656.6 1995 1 543.2  Disposition:  To Refineries - Atlantic 1996 1 656.6 1995 1 543.2  Disposition:  To Refineries - Atlantic 1996 3 15.3 2 73.2 - 1995 - 1995 1 142.6 1 1995 1	Supply:	Supply:		Supply:	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to	Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Sept		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cub	2.0				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 322.8 1 116.6	1 146.2 1 117.5	1 191.8	1 133.6	1 182.0	10 761.3 9 424.3		Médium et lourd	1 2
505.0 494.8	538.9 483.0	503.0	487.6	490.8	4 327.2 4 328.5	1996 1995	Léger	3
-	-				-		Synthétique	5
_	_	-	-	_	_	1995	Pétrole brut bitumineux	6 7
-	-	-	-	-	-	1995		8
1 827.8 1 611.4	1 685.1 1 600.5	1 694.8	1 621.2	1 672.8	15 088.5 13 752.8	1996 199 <b>5</b>	Total pétrole brut	9 10
_	=	_	-	-		1996 1995	Condensat	11
0.6	0.6	2.8	2.5	2.8	5.4 23.2	1996 1995	Pentanes plus	13 14
1 828.4	1 685.7		2.3	2.0	15 093.9		Total prélèvements nets	15
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	13 776.0	1995		16
	Ξ	-	-	~	-	1996 1995	Importations	17 18
1 828.4 1 614.0	1 685.7 1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	15 093.9 13 776.0	1996 199 <b>5</b>	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-					-		Aux raffineries — Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995	0.5	22
=	Ξ	-	-	-		1996 1995	— Québec	23 24
423.0 323.0	401.3 367.1	369.1	317.9	308.9	3 260.8 2 919.7	1996 1995	- Ontario	25 26
-	-				-	1996	— Manītoba	27 28
171.8	195.0	-	-	-	1 507.9	1995 1996	— Saskatchewan	28
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	1 327.7	1995		30
40.7 38.4	31.8 36.0	37.2	32.6	42.9	229.8	1996 1995	- Alberta	31 32
-	_				-	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
	_	_	_	_	_	1996	- Territoires du NO.	
-	-	-	-	-	-	1995		36
635.5 583.6	628.1 620.3	605.8	576.9	543.8	4 998.5 4 470.9	1996 199 <b>5</b>	Total livré aux raffineries	37 38
1 161.0 1 020.1	1 078.5 858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	10 117.7	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
-	- :	_	_	_	-	1996 1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 161.0	1 078.5				10 117.7		Exportations totales	43
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	9 060.2	1995		44
51.0 -9.8	9.8 99.9	43.0	- 100.5	-26.8	83.3 137.5	1996 1995	Variations nettes des stocks	46
Ī		_	_	_	=	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-19.1	-30.8				- 105.7	1996	Pertes et rectifications	49
20.1	24.4	94.8	-39.5	-41.7	107.4 15 093.9		TOTAL RELIGITIES CATTON	50
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	13 776.0	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mêtres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1996 1995	1 255.6 1 166.1	1 173.1 1 060.5	1 288.4 1 180.2	1 234.0 1 138.7	1 249.3 1 181.6	1 238.4 1 152.1	1 315.
3	Light and medium	1996 1995	3 373.8 3 610.7	3 180.9 3 261.2	3 441.6 3 586.8	3 270.5 3 390.9	3 281.3 3 390.4	3 210.6 3 361.7	3 318.2 3 521.
5	Synthetic	1996 1995	1 390.7 1 382.4	1 219.3 1 117.9	1 464.4 1 087.2	973.4 1 459.9	1 346.3 1 313.1	1 515.3 1 487.3	1 336. 1 438.
7 8	Crude bitumen	1996 1995	747.8 638.2	697.7 589.3	745.5 691.4	693.5 684.0	678.4 751.9	754.8 748.6	805.5 792.4
9	Total crude	1996 1995	6 767.9 6 797.4	6 271.0 6 028.9	6 939.9 6 545.6	6 171.4 6 673.5	6 555.3 6 637.0	6 719.1 6 749.7	6 774.1 6 973.1
11	Condensate	1996 1995	26.4 27.7	26.0 24.0	29.8 26.3	25.9 24.6	24.9 22.9	24.1 23.6	26.2
13	Pentanes plus	1996 1995	807.9 794.9	754.6 693.7	809.3 750.9	760.6 716.5	790.2 726.3	737.3 634.5	772.1 661.1
15 16	Total net withdrawals	1996 1995	7 602.2 7 620.0	7 051.6 6 746.6	7 779.0 7 322.8	6 957.9 7 414.6	7 370.4 7 386.2	7 480.5 7 407.8	7 573.8 7 656.8
7	Imports	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9	TOTAL SUPPLY	1996 1995	7 602.2 7 620.0	7 051.6 6 746.6	7 779.0 7 322.8	6 957.9 7 414.6	7 370.4 7 386.2	7 480.5 7 407.8	7 573. 7 656.
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	:
3	- Quebec	1996 1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	10.0 132.9	18.3 54.4
5	- Ontario	1996 1995	1 624.8 1 735.4	1 427.0 1 444.7	1 548.9 1 507.4	1 211.4 1 340.5	1 468.1 1 386.4	1 301.B 1 424.6	1 374. 1 566.
7	- Manitoba	1996 1995	-	Ī	-	Ξ	-	Ξ	
50	- Saskatchewan	1996 1995	104.0 175.5	77.8 170.0	108.6 105.1	115.1 130.7	156.3 81.8	197.4 46.1	94.: 85.
1 2	- Alberta	1996 1995	1 701.0 1 769.2	1 729.7 1 586.2	1 931.3 1 725.8	1 570.5 1 035.0	1 751.8 1 360.8	1 830.0 1 855.2	1 868. 1 809.
3	- Brîtîsh Columbia	1996 1995	132.1 305.3	149.4 244.3	190.5 277.9	128.2 298.8	189.0 313.6	182.1 313.1	171.: 195.:
5 6	- N.W. Territories	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
37 38	Total to refineries	1996 199 <b>5</b>	3 561.9 4 045.1	3 383.9 3 484.6	3 779.3 3 664.9	3 025.2 2 903.4	3 565.2 3 230.5	3 521.3 3 771.9	3 526.8 3 711.
0	Export to the United States	1996 1995	4 401.7 3 963.2	3 552.8 3 309.1	4 000.5 3 473.3	3 728.0 4 155.0	3 825.8 4 248.7	4 128.2 4 201.2	4 137.4 4 144.
1	Export to other countries	1996 1995	176.5	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
3	Total exports	1996 1995	4 578.2 3 963.2	3 552.8 3 309.1	4 000.5 3 473.3	3 728.0 4 155.0	3 828.8 4 248.7	4 128.2 4 201.2	4 137.4 4 144.5
5		1996 1995	- 525.1 - 436.8	58.1 108.0	33.8 184.4	229.3 421.3	- 151.4 - 136.9	-99.0 - 534.9	-93.4 - 201.
7		1996 1995	22.0	26.2	32.6 0.6	28.3 0.5	36.4 0.8	31.9 2.5	29. 6.
9		1996 1995	-34.8 48.5	30.6 - 155.9	-67.2 -0.4	-52.9 -65.6	91.4 43.1	- 101.9 -32.9	-26.3 -3.
1 2	TOTAL DISPOSITION		7 602.2 7 620.0		7 779.0 7 322.8	6 957.9 7 414.6	7 370.4 7 386.2	7 480.5 7 407.8	7 573.8 7 656.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

December

Jan. to Sept

November

August

September October

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à S	opt		
thousands of	cubic metres	- milliors	de mêtres cube	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
1 327.0 1 229.8	1 244.4 1 206.6	1 242.7	1 128.1	1 204.8	11 325.3 10 537.2	1996 1995	Lourd	1 2
3 360.6 3 493.6	3 199.0 3 350.5	3 516.3	3 352.7	3 448.3	29 636.5 30 966.9	1996 1995	Léger et médium	3
1 430.9	1 342.1				12 018.4		Synthétique	5
1 426.6 783.3	1 370.4	1 412.0	1 411.5	1 411.4	12 083.5 6 659.5	1995	Pétrole brut bitumineux	6 7
776.9	753.1	760.2	691.4	752.3	6 425.8	1995		8
6 901.8 6 926.9	6 538.5 6 680.6	6 931.2	6 583.7	6 816.8	59 639.7 60 013.4	1996 1998	Total pétrole brut	9 10
27.5 22.4	23.9 22.9	25.9	25.1	26.8	234.7 215.0	1996 1995	Condensat	11 12
736.7	659.5 633.2	704.0	727.4	751.6	6 <b>828.9</b> 6 316.6	1996 1995	Pentanes plus	13 14
704.8 <b>7 666.0</b>	7 221.9	704.0	727.4	751.6	66 703.3		Total prélèvements nets	15
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	66 545.0	1995		16
	Ξ	_	-	-	Ξ	1996 1995	Importations	17 18
7 666.0 7 654.1	7 221.9 7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	66 703.3 66 545.0	1996 199 <b>5</b>	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-	_				_		Aux raffineries — Atlantique	21
23.9	12.1	-	-	-	64.3	1995	- Québec	23
9.8	19.3	24.2	-	126.9	550.5	1995	- Anabac	24
1 419.0 1 439.2	1 273.0 1 388.9	1 471.7	1 426.3	1 539.3	12 648.4 13 233.7	1996 1995	- Ontario	25 26
	Ξ	_	_	_		1996 1995	- Manitoba	27 28
131.9	110.5	105.7	57.6	60.4	1 095.8 983.4	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
1 939.4	1 964.2	103.7	37.6	60.4	16 286.5	1996	— Alberta	31
1 776.2	1 829.6	1 695.8	1 678.9	1 607.1	14 747.3	1995		32
167.3 208.8	174.0 186.5	169.9	133.1	164.5	1 483.9 2 343.5	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
-	_		_	_	Ξ	1996 1995	- Territoires du NO.	35 36
3 681.5 3 523.8	3 533.8 3 523.2	3 467.3	3 295.9	3 498.2	31 578.9 31 858.4	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
4 005.5	3 644.8				35 427.7	1996	Exportation aux États-Unis	39
9 042.6	3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	35 303.3 176.5	1995	Exportation dans d'autres pays	40
-	-	-	-	-	-	1995		42
4 005.5 4 042.6	3 644.8 3 765.9	4 122.9	3 867.7	4 281.4	35 604.2 35 303.3	1996 1995	Exportations totales	43 44
-27.8 152.1	223.5 63.6	223.3	52.8	-63.4	- 352.0 - 380.9	1996 1995	Variations nettes des stocks	45 46
28.0 7.2	22.0	3.3	18.8	_	256.7 27.6	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-21.2 -71.6	- 202.2 -25.0	- 155. <i>7</i>	101.0	- 121.0	- 384.5 - 263.4	1996	Pertes et rectifications	49 50
7 666.0	7 221.9				66 703.3	1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	66 545.0	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	0 0 \$		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1996 1995	Ξ.	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	-
3	Light and medium	1996 1995	173.6 167.7	170.1 157.6	189.8 178.7	182.5 163.7	200.9 159.2	185.8 161.7	207.3 168.1
5	Synthetic	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		-
7	Crude bitumen	1996 1995			- :	Ξ	Ξ	-	=
9 10	Total orude	1996 1995	173.6 167.7	170.1 157.6	189.8 178.7	182.5 163.7	200.9 159.2	185.8 161.7	207.3 168.1
11	Condensate	1996 1995	3.6 3.4	3.5 3.2	3.9 3.7	3.7	4.1	3.8 3.3	4.2
13	Pentanes plus	1996 1995	30.9 31.2	30.5 27.7	31.8 31.5	29.1 30.0	30.0 30.2	21.8 28.4	31.8 28.8
15 16	Total net withdrawals	1996 199 <b>5</b>	208.1 202.3	204.1 188.5	225.5 213.9	215.3 197.0	235.0 192.6	211.4 193.4	243.3 200.3
17 18	Imports	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	=
19 20	TOTAL SUPPLY	1996 1995	208.1 202.3	204.1 188.5	225.5 213.9	215.3 197.0	235.0 192.6	211.4 193.4	243.3 200.3
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1996 1995	-	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
23 24		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	
25 26		1996 1995	Ξ	Ī	Ť	Ξ	Ξ	Ξ	=
27 28	- Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
29 30		1996 1995	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
31 32	- Alberta	1996 1995	59.8 71.7	41.8 58.2	52.1 59.8	57.7 18.7	51.3 53.2	45.8 58.3	44.1 49.2
33 34	- British Columbia	1996 1995	110.0 151.4	105.9	76.2 124.9	115.6 107.9	90.8 117.8	72.7 111.5	109.7 84.2
35 36		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
37 38	Total to refineries	1996 199 <b>5</b>	169.8 223.1	147.7 168.1	128.3 184.7	173.3 126.6	142.1 171.0	118.5 169.8	153.8 133.4
39 40	Export to the United States	1996 1995	77.0 14.2	57.2 25.3	64.7 30.9	68.0 55.0	75.0 34.0	93.5 25.8	75.1 52.5
41 42	Export to other countries	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	=
43 44	Total exports	1996 1995	77.0 14.2	57.2 25.3	64.7 30.9	68.0 55.0	75.0 34.0	93.5 25.8	75.1 52.5
45 46		1996 1995	-27.9 -10.3	-2.1 11.0	14.0 -6.8	-18.2 -17.7	7.8 -8.1	-6.0 7.0	-5.0 16.4
47 48	Deliveries to other purchasers	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
49 50		1996 1995	-10.8 -24.7	1.3 -15.9	18.5 5.1	7.8 33.1	10.1	5.4 -9.2	19.4
51	TOTAL DISPOSITION	1996 1995	208.1 202.3	204.1 188.5	225.5 213.9	215.3 197.0	235.0 192.6	211.4 193.4	243.3 200.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

	August	September	October	November	December	Jan. to S	ept		
### Approvisionnessent:    Production intérisure:	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à S	ept		
Production intérieure:	thousands of	cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	• s				
1								Approvisionnement:	
1								Production intérieure:	
166.7   172.4   181.7   175.2   183.8   1 435.8   1395   4			_	_	_	Ξ			
Company   Comp			183.7	175.2	183.8				
208.1 211.6 183.7 175.2 183.8 1 720.7 1996 Total pétrole brut 199 193.8 1 1720.7 1996 Total pétrole brut 199 193.8 1 1720.7 1996 Total pétrole brut 199 193.8 1 193.8	-	-	10017	17512	10010				
208.1 211.6 106.7 172.6 103.7 175.2 103.8 1 495.8 1995 Total pétrole brut 9 106.7 172.6 103.7 3.6 3.8 3.7 3.6 3.8 30.4 1995 Condensat 11 3.0 25.0 30.3 30.6 32.1 32.2 265.5 1995 Condensat 12 25.0 30.3 30.6 32.1 32.2 265.5 1995 Condensat 11 25.0 30.3 20.6 32.1 32.2 265.5 1996 Total pélèvemente nets 12 25.1 266.2 218.0 210.9 219.8 1799.3 1996 198.1 266.2 218.0	-	-			-				
166.7 172.4 183.7 178.2 183.8 1 498.8 1996 Condensat 11	Ξ.	-	-	-	-	=		Petrole brut bitumineux	
1.0			183.7	175.2	183.8		1996 199 <b>5</b>	Total pétrole brut	
25.0 30.3 20.6 32.1 32.2 265.1 1995  243.1 244.7 266.2 218.0 210.9 219.8 1789.3 1996 Total prélèvements nate 15 16 1789.3 1998			3.7	3.6	3.8				
195.1 206.2 218.0 210.9 219.8 1 789.3 1995 16  1996 Importations 17  243.1 244.7 206.2 218.0 210.9 219.8 2 33.5 1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19  243.1 244.7 206.2 218.0 210.9 219.8 1 789.3 1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19  243.1 244.7 206.2 218.0 210.9 219.8 2 33.5 1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19  25			30.6	32.1	32.2		1996 1995	Pentanes plus	
243.1 244.7 206.2 218.0 210.9 219.8 1789.3 1996 TOTAL APPROVISIONHEMENTS 190 Utilisation:			218.0	210.9	219.8				
Utilisation:	Ξ	Ξ	- ·	_	_	Ξ			
			218.0	210.9	219.8	2 030.5 1 789.3			
								Utilisation:	
	2	-				-			
1996	_	-		-	-	_			
	-	-	-	-	-	-			
	=	Ξ.	-	-	-	=		- Ontario	
	-		-	-	-			- Manitoba	
39.4 51.8 59.6 56.6 55.5 460.3 1995 32  117.0 103.4 75.3 68.2 99.0 124.9 93.8 951.1 1995 — Colombie—Britannique 33 75.3 68.2 99.0 124.9 93.8 951.1 1995 — Territoires du N0. 35 36  171.3 152.4 192.0 158.6 181.5 149.3 1 411.4 1995 Total livré aux raffineries 37 114.7 120.0 158.6 181.5 149.3 1 411.4 1995 Exportation aux États—Unis 39 76.1 73.9 56.7 70.8 49.5 393.7 1995 Exportation dans d'autres pays 41 — — — — — — — 1996 Exportation dans d'autres pays 41 — — — — — — 1995 Exportation stotales 43 76.1 79.9 56.7 70.8 49.5 393.7 1995 — 42  71.0 54.5 79.9 56.7 70.8 49.5 393.7 1995 Exportations totales 43 76.1 79.9 56.7 70.8 49.5 393.7 1995 — 44  1.2 22.1 1996 Total livré aux raffineries 39 44  1.2 22.1 1996 Exportation dans d'autres pays 44 45 45 46 46 46 47 1996 Exportations totales 45 46 46 47 1996 Exportations nettes des stocks 45 1995 — — — — — — — — — — — — — — — — — —	_		_	_	_	1		- Saskatchewan	
75.3 68.2 99.0 124.9 93.8 951.1 1995 34			59.6	56.6	55.5			- Alberta	
171.3			99.0	124.9	93.8			- Colombie-Britannique	
171.3 152.4 120.0 158.6 181.5 149.3 1 411.4 1995 Total livré aux raffineries 37 188.6 181.5 149.3 1 411.4 1995 Total livré aux raffineries 38 38 38 38 38 38 38 38 38 38 38 38 38	2			_	_			- Territoires du NO	
71.0 54.5 79.9 56.7 70.8 49.5 393.7 1995 Exportation aux États-Unis 39 40   1996 Exportation dans d'autres pays 41 42   71.0 54.5 79.9 56.7 70.8 49.5 393.7 1995 Exportations totales 43 76.1 79.9 56.7 70.8 49.5 393.7 1995   1.2 22.1 1.0 9.0 15.7 -33.0 26.8 1.5 1996 Variations nettes des stocks 45 1.0 9.0 15.7 -33.0 26.8 1.5 1995   1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1995   1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1995   1995 Fertes et rectifications 49 1995   33 -2.7 -13.0 -8.4 -5.8 -17.3 1995   243.1 244.7 2030.5 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51			158.6	181.5	149.3				37
1996 Exportation dans d'autres pays 41 1995 Exportation dans d'autres pays 42  71.0 54.5 79.9 56.7 70.8 49.5 393.7 1996 Exportations totales 43 76.1 79.9 56.7 70.8 49.5 1996 Variations nettes des stocks 45 1.2 22.1 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1995 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1995 48  -0.4 15.7 1995 3.3 -2.7 -13.0 -8.4 -5.8 -17.3 1995 Pertes et rectifications 49 3.3 -2.7 -13.0 -8.4 -5.8 -17.3 1995 50  243.1 244.7			56.7	70.8	49.5	00010		Exportation aux États-Unis	
71.0 54.5 79.9 56.7 70.8 49.5 393.7 1996 Exportations totales 43 44 44 45 1.2 22.1 1.0 3.0 15.7 -33.0 26.8 1.5 1995 Livraisons à d'autres acheteurs 45 46 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 48 49.5 1995 48 1.5 1995 48 1996 Pertes et rectifications 49 3.3 -2.7 -13.0 -8.4 -5.8 -17.3 1996 Pertes et rectifications 49 50 243.1 244.7 2030.5 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51	_			_	_	_	1996		41
1.2 22.1 1.0 9.0 15.7 -33.0 26.8 1.5 1995 Variations netter des stocks 45 46 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1995 Livraisons à d'autres acheteurs 48 -0.4 15.7 3.3 -2.7 -13.0 -8.4 -5.8 -17.3 1995 Pertes et rectifications 49 243.1 244.7 2 030.5 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51	71.0				-	636.0	1996		43
1.0 9.0 15.7 -33.0 26.8 1.5 1995 46  1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 48  -0.4 15.7 1996 Pertes et rectifications 49 3.3 -2.7 -13.0 -8.4 -5.8 -17.3 1995 50  243.1 244.7 2030.8 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51			56.7	70.8	49.5			Variations nettes des stocks	
1995 48  -0.4 15.7 51.4 1996 Pertes et rectifications 49 3.3 -2.7 -13.0 -8.4 -5.8 -17.3 1995 50  243.1 244.7 2 030.8 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51			15.7	-33.0	26.8	1.5	1995		
3.3 -2.7 -13.0 -8.4 -5.8 -17.3 1995 50 243.1 244.7 2 030.8 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51	-	-	-	-	-	**	1995		48
			-13.0	-8.4	-5.8			Pertes et rectifications	
			218.0	210.9	219.8			TOTAL DE L'UTILISATION	

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Južn	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cui	200		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1996 1995	Ξ	. =	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
3	Light and medium	1996 1995	136.7 152.6	128.4 134.3	136.2 148.7	135.4 141.6	135.4 142.1	135.2 141.9	126.5 146.3
5	Synthetic	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	-	:
7	Crude bitumen	1996 1995	-	=	-	Ξ	1 =	-	-
9	Total orude	1996 1995	136.7 152.6	128.4 134.3	136.2 148.7	135.4 141.6	135.4 142.1	135.2 141.9	126.3 146.3
11	Condensate	1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	0.2
13	Pentanes plus	1996 1995	7.2 8.1	6.9 7.0	6.7 7.6	7.1 7.1	7.0 6.6	7.0 7.1	7.1 7.4
	Total net withdrawals	1996 1995	144.9 161.8	135.9 141.8	143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133.6 153.9
	Imports	1996	-		. =	:	=	=	
	TOTAL SUPPLY	1996 1995	144.9 161.8	135.9 141.8	143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133.6
		1770	10110	141.0	157.0	150.0	140.7	14710	
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1996 1995	-	Ξ	-	-	-	Ξ	-
23 24	- Quebec	1996 1995		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
25 26	- Ontario	1996 1995	131.5 145.8	126.4 126.1	134.1 138.8	128.7 132.3	129.4 136.2	129.2 127.6	133.2 142.3
27 28	- Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
29 30	- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		-
31 32	- Alberta	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
33 34	- British Columbia	1996 1995	_	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	
35 36	- N.W. Territories	1996 1995	14.2 18.0	9.1 16.2	9.6 18.1	9.3 17.4	18.1 12.6	8.8 17.1	21.4
37 <sup>*</sup>	Total to refineries	1996 199 <b>5</b>	145.7 163.8	135.5 142.3	143.7 156.9	138.0 149.7	147.5 148.8	138.0 144.7	133.2 163.7
39		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	_	
41		1996 1995	-	Ξ		-	_	=	=
43 °	Total exports	1996 1995	:	:	:	:	:	:	:
5 1		1996	-0.6 -1.9		-0.2 0.6	5.1 0.4	-4.9 0.3	4.9	-0.2 -6.3
	Deliveries to other purchasers		=	-	=	=	_	_	~
49	Losses and adjustments	1996	-0.2 -0.1	0.2	-0.2	-0.3 -0.1	-0.2	-0.5	0.6 -3.5
	TOTAL DISPOSITION	1996 1995	144.9 161.8	135.9 141.8	143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to S	Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à S	Sept		
thousands of	cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	2.0				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	-	_	_	_	=	1996 1995	Lourd	1 2
145.0	135.1				1 213.9	1996	Løger et médium	. 3
165.6	158.0	144.4	132.7	137.7	1 331.1	1995	Synthétique	5
•=	-	-	-	-	-	1995		6
=		-	-	-	Ξ	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
145.0 165.6	135.1 158.0	144.4	132.7	137.7	1 213.9 1 331.1	1996 199 <b>5</b>	Total pétrole brut	9 10
0.8	1.0	1.2	. 1.2	1.2	2.9 E.3	1996 1995	Condensat	11
8.3 7.4	7.7	6.8	6.8	7.1	65.0 65.3		Pentanes plus	13
153.3	142.8				1 281.8	1996	Total prélèvements nets	14
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 402.7	1995	Importations	16
-	-	-	-	-	_	1995		18
153.3 173.8	142.8 166.0	152.4	140.7	146.0	1 281.8 1 402.7	1996 199 <b>5</b>	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	Ξ	-	_	-	Ξ	1996 1995	Aux raffineries - Atlantique	21 22
24.4	23.8	_	_	_	48.2	1996 1995	— Québec	23 24
157.9 130.5	142.2 123.7	136.0	133.0	128.3	1 212.6 1 203.3	1996 1995	- Ontario	25 26
-	-				Ξ	1996	- Manitoba	27 28
_	_	_	-	-	. <u>-</u>	1995	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1995		30
Ξ	=	-	-	-	=	1996 1995	- Alberta	31 32
Ξ	_	_	_	_	Ξ	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	69.1 155.9	1996 1995	- Territoires du ND	. 35
157.9 172.7	142.2 164.8	154.1	150.4	146.3	1 281.7 1 407.4		Total livré aux raffineries	37 38
_	-	134.1	130.7	140.0	-	1996	Exportation aux États-Unis	39
_	-	-	-	-	_	1995	Exportation dans d'autres pays	<b>4</b> 0
-	-	-	-	-	-	1995		42
:	:		-		:	1996 199 <b>5</b>	Exportations totales	43 44
-4.3 1.2	0.8 1.3	-1.4	-9.7	-0.1	0.8 -0.1	1996 1995	Variations nettes des stocks	45 46
Ī	-	_	_	_	Ξ	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48

142.8

166.0

153.3 173.8 51

52

1996 TOTAL DE L'UTILISATION

146.0

140.7

152.4

1 281.8

1995

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	os - millior:	s de mêtres cu	ıbes		
Supply:									
Domestic produ	otion:								
1 Heavy 2		1996		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
3 Light and medi	Um	1996	Ξ		Ξ	Ξ	-	Ξ	-
5 Synthetic		1996	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	
7 Crude bitumen		1996	Ξ	_	Ξ	=	Ξ	Ξ	:
9 Total orude		1996 1995	:	:	:	:	:	:	:
11 Condensate 12		1996	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	-	-
13 Pentanes plus		1996		=	=		:	_	
15 Total net with	drawals	1996 1995				:	:	•:	:
16 17 Imports		1996	3 238.9	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4
18 19 TOTAL SUPPLY		1995	3 319.3 3 238.9	2 900.1 3 385.9	2 975.4 3 863.0	2 298.2 2 795.5	2 756.1 3 211.2	3 143.0	3 773.0 3 093.4
20		1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
Disposition:									
21 To Refineries 22	- Atlantic	1996 1995	1 651.0 1 577.3	1 402.1 1 350.2	2 185.4 1 586.5	1 598.2 987.4	1 486.6 1 168.3	1 155.7 1 371.1	1 836.6 1 674.8
23 24	- Quebec	1996 1995	1 552.0 1 742.0	1 918.9 1 542.0	1 608.9 1 388.9	1 163.6 1 310.8	1 588.8 1 587.8	1 691.7 1 314.9	1 605.0 1 418.6
25 26	- Ontario	1996 1995	35.9	64.9 7.9	68.7 -	33.7	135.8	295.6	331.4
27 28	- Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	=
29 30	- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
51 52	- Alberta	1996 1995	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	:
33 34	- British Columbia	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
35 36	- N.W. Territories	1996 1995	_	=	_	Ξ	Ξ	Ξ	
37 Total to refin	eries	1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4
59 Export to the	United States	1996	2	=	=	=	_	Ξ	-
il Export to othe	r countries	1996	-	Ξ	Ξ		=	-	-
i3 Total exports		1996 1995	:	:	:	:	:	:	
5 Net inventory	changes	1996	0.1	-37.4 0.1	-5.1 -0.1	=	-0.1	80.2	-23.1 0.1
	other purchasers	1996	-	-	-		-	-	-
9 Losses and adj	ustments	1996 1995	-0.1	37.4	5.1	_	0.1	-80.2	23.1
SI TOTAL DISPOSIT	ION	1996	3 238.9	-0.1 3 385.9	0.1 3 863.0	2 795.5	3 211.2	-0.1 3 143.0	-0.1 3 773.0
52		1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement at utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Étranger

September October November December Jan. to Sept

August

August	September	October	November	December	Jan. t	Sept		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	Sept		
thousands o	f cubic metres	- milliers	de mètres cub	2.0				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	_		_		- 1996 - 1995	Lourd	1
	_	_	_				Löger et mödlum	3
-	-	-	-	-				4
Ξ	-	_	_	_		- 1996 - 1995	Synthétique	5 6
-	-						Pétrole brut bitumineux	7
		-	-	-		- 1995 - 1996	Total pétrola brut	9
-		•				1995		10
Ξ	Ξ	_	-	_	:	- 1996 - 1995	Condensat	11 12
-	-	_	_				Pentanes plus	13
		-	_	-			Total prélèvements nets	14
	•	•	•	•	•			16
3 326.7 2 800.9	3 182.6 2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	29 919.8 25 596.4		Importations	17 18
3 326.7 2 800.9	3 182.6 2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	29 919.8 25 596.4		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
2 000.9	£ 707.0	2 070.5	0 400.0	£ 511.9	LD 270.	1770		20
							Utilisation:	
1 664.2 932.4	1 424.7 1 671.3	1 243.0	1 657.1	1 039.9	14 404.1 12 319.3		Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 455.9 1 868.6	1 518.7 1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	14 103.5			23 24
206.6	239.2	1 400.6	1 733.7	1 454.1	13 260.7			25
	8.6	38.9	86.5	17.9	16.			26
Ξ.		_	-	_		1996		27 28
-	_				-	1996	- Saskatchewan	29
_	_	_	-	_	-	- 1995 - 1996	- Alberta	30
-	-	-	-	-	-	1995		32
	Ξ.	-	-	_		- 1996 - 1995		33 34
-	-				-	1996	- Territoires du NO	. 35
3 326.7	3 182.6	_	-	_	29 919.8		Total livré aux raffineries	37
2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	25 596.5	1995		38
_	Ξ.	-	_	_			Exportation aux États-Unis	39 40
-	-				-		Exportation dans d'autres pays	41 42
		-	-	-		1995	Exportations totales	43
•	•			•				44
-33.0	-16.1 0.1	-	-	_	-34.6 0.4		Variations nettes des stocks	45 46
_					-		Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
33.0	16.1	_	_	-	34.6		Pertes et rectifications	49
-0.1	-0.1	-	-	-	-0.5	1995		50
3 326.7 2 800.9	3 182.6 2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	29 919.8 25 596.4		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Maš	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	res at 101.325	kilopascals	and 15 degree:	s celcius	
Supply:								
1 Gross new production		18 400.9 16 943.0	15 887.0 14 981.1	16 887.4 16 772.7	16 214.6 16 116.0	16 574.9 15 870.8	15 389.1 15 224.7	16 283.5 15 575.0
3 Net new production		18 157.7 16 739.5	15 688.3 14 792.9	16 657.5 16 554.7	16 027.0 15 922.0	16 379.1 15 656.8	15 197.0 15 005.7	16 095.0 15 349.9
5 Net withdrawals	1996	17 060.2 15 884.9	14 948.2 14 027.7	15 580.6 15 620.8	14 666.5 14 862.9	15 247.9 14 627.6	13 908.3 13 326.3	14 641.3 13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1 536.6	526.0 452.3	571.3 511.9	575.2 511.8	511.1 539.8	468.3 463.1	525.1 483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 489.8 1 412.0	1 603.3 1 553.0	1 488.6 1 487.3	1 519.5 1 342.6	1 398.5	1 535.3 1 461.0
11 Plant use (2)	1996	568.1 512.0	467.6 466.9	504.1 489.6	420.0 436.3	475.7 416.4	439.6 399.9	484.7 446.3
13 — Adjustment	1996	260.6	83.9 - 158.3	- 104.7 -32.5	- 261.6 - 241.2	-71.6 -70.7	- 262.3 - 131.6	- 274.7 - 239.8
15 Total marketable gas	1996 1995	13 839.3 13 303.9	12 380.9 11 854.8	13 006.6 13 098.8	12 444.3 12 668.7	12 813.1 12 399.5	11 864.2 11 260.0	12 370.9 11 598.2
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.5	85.1 34.3	100.6	83.3 57.4	73.0 61.6
19 Other receipts	1996	-	-	_	-	-	-	_
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	13 948.5 13 365.2	12 489.8 11 900.6	13 181.5 13 152.5	12 <b>529.4</b> 12 703.0	12 913.7 12 449.2	11 947. <b>5</b> 11 317.3	12 443.9 11 659.8
	1770	13 368.2	11 900.6	15 182.5	12 703.0	16 447.6	11 317.3	11 057.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 582.5 -2 123.1	-1 770.9 -2 337.9	-1 259.1 -1 152.1	-92.5 85.6	1 080.4	1 729.5 1 510.3	2 204.6 1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	642.5 894.9	465.8 613.8	516.3 457.0	534.8 508.5	459.1 452.1	488.9 414.8	460.9 479.5
27 Exports 28	1996 1995	7 146.3 6 979.6	6 469.8 6 414.5	6 704.5 6 942.1	6 422.0 6 441.4	6 727.1 6 312.9	6 365.2 6 142.7	6 360.1 6 390.4
29 Direct sales 30	1996 1995	1 206.2 1 055.7	1 064.4 979.2	1 088.2 1 109.9	1 002.7 1 038.6	975.3 932.2	854.5 776.2	904.3 863.3
31 Sales - New Brunswick 32	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
33 - Quebec 34	1996 1995	807.5 741.4	647.6 675.6	648.6 648.5	548.7 542.0	493.1 466.4	373.5 347.1	342.0 313.8
35 - Ontario 36	1996 1995	2 954.4 2 595.4	2 612.6 2 695.8	2 459.9 2 322.5	1 908.6 1 812.9	1 225.5 1 164.0	696.2 722.3	611.2 654.0
37 — Manitoba 38	1996 1995	301.4 250.5	223.2 227.7	227.0 189.8	143.2 134.3	77.4 70.5	41.9 39.1	36.7 35.4
39 — Saskatchewan 40	1996 1995	314.2 276.0	258.3 216.1	261.8 203.9	146.1 155.7	90.3 85.1	36.7 38.3	34.1 35.0
41 - Alberta 42	1996 1995	2 448.5 2 103.3	1 942.8 1 925.5	2 043.4 1 875.4	1 537.0 1 571.9	1 477.6 1 354.1	1 162.6 1 079.7	1 306.3 1 250.0
43 — British Columbia 44	1996 1995	699.B 580.4	566.4 480.4	480.6 544.8	368.3 402.0	297.6 344.1	188.4 236.6	173.7 231.7
45 - Northwest Territories 46	1996 1995	10.2	9.8 9.9	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
47 Total sales 48	1996 199 <b>5</b>	7 536.0 6 558.1	6 260.7 6 231.0	6 131.6 5 795.6	4 662.4 4 628.9	3 671.8 3 494.2	2 509.4 2 473.3	2 514.1 2 530.6
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1996 1995	13 948.5 13 365.2	12 489.8 11 900.6	13 181.5 13 152.5	12 529.4 12 703.0	12 913.7 12 449.2	11 947.8 11 317.3	12 443.9 11 659.8

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
17 127.9 15 753.5	15 878.0 15 294.4	16 487.2	16 395.8	17 115.7	148 643.3 142 531.2	1996 Pr 1995	roduction originale brute	1
16 153.7 15 532.4	15 671.3 15 093.8	16 267.8	16 194.5	16 907.6	146 026.6 140 647.7	1996 Po	roduction originals netts	3
14 513.3 13 962.9	14 286.7 13 765.9	15 171.2	15 279.0	16 085.9	134 853.0 129 827.8	1996 Pi 1995	rélèvements nets	5 6
479.2 461.9	464.6 451.9	526.7	550.2	599.2	4 736.9 4 412.4	1996 Mc 1995	oins — Utilisation dans les chantiers	7 8
1 504.1 1 428.5	1 527.5 1 432.7	1 554.0	1 516.4	1 586.7	13 842.7 13 029.7	1996 1995	- Pertes lors de traitement (1	) 9
461.6 428.5	469.9 447.0	465.1	480.1	502.0	4 291.3 4 042.9	1996 1995	- Utilisation dans les usines (2	11 12
- 167.8 -82.1	- 126.6 - 125.1	-34.4	135.1	-80.6	- 924.8 -1 126.6	1996 1995	- Rectifications	13 14
12 236.2 11 726.1	11 951.3 11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	112 906.8 109 469.4	1996 To	otal du gaz marchand	15 16
72.7 57.2	64.8 65.0	56.1	80.1	52.2	872.5 486.0	1995	mportations	17 18
=	-	-	-	-	-	1996 At	utres arrivages	19 20
12 308.9 11 783.3	12 016.1 11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	113 779.3 109 955.3	1996 TO	OTAL APPROVISIONNEMENTS HETS	21 22
							Utilisation :	
1 743.7 1 245.9	1 270.0 1 041.1	893.6	- 999.3	-2 074.5	2 323.2 923.6	1996 V: 1995	riations des stocks des distributeur	s 23 24
451.1 580.5	418.7 590.8	607.5	1 005.3	654.2	4 438.1 4 991.9	1996 Pe	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
6 629.5 6 572.0	6 544.0 6 444.1	6 710.6	6 551.3	7 248.1	59 368.5 58 639.7	1996 Ex 1995	portations	27 28
942.4 837.6	982.2 897.0	922.0	1 083.8	1 151.2	9 020.2 8 489.7	1996 Ve 1995	entes directes	29 30
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1996 Ve 1995	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7 333.5	371.3 334.1	396.9	526.5	628.5	4 590.0 4 402.4	1996 1995	- Québec	33 34
615.0 650.6	662.6 741.3	1 025.3	1 730.4	2 541.3	13 746.0 13 358.8	1996 1995	- Ontario	35 36
38.3 35.2	50.2 52.3	103.6	208.8	255.0	1 139.3 1 034.8	1996 1995	- Manitoba	37 38
33.2 37.3	67.0 53.3	105.0	202.8	273.1	1 241.7 1 100.7	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
1 307.8 1 245.1	1 389.8 1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	14 615.8 13 642.4	1996 1995	- Alberta	41 42
177.8 234.6	248.8 222.2	374.7	435.9	606.6	3 201.4 3 276.8	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
12.4 11.0	11.5 10.8	11.6	10.7	10.3	95.2 94.6	1996 1995	- Territoires du Nord-Duest	45 46
2 542.2 2 547.3	2 801.2 2 651.4	3 582.2	5 036.2	6 551.8	38 629.4 36 910.4	1996 To	tal des ventes	47 48
12 308.9 11 783.3	12 016.1 11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	113 779.3 109 955.3	1996 TO	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 <b>5</b> 0

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avrīl	Hai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
	1996					_	_	_
1 Gross new production 2	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production 4	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals 6	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses	1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	_	
9 - Shrinkage	1996 1995	=	-	_	=	=	-	-
			_	_				
1 - Plant uses 2	1996 1995	-	-	=	Ξ	Ξ	-	=
3 — Adjustment 14	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	-	=
15 Total marketable gas 16	1996 199 <b>5</b>	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Imports	1996 1995	_	-	-	=	Ξ	-	=
9 Other receipts	1996 1995	_	_	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
TOTAL NET SUPPLY	1996	-						
	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996 1995	Ξ	_	Ξ	_	Ξ	_	=
25 Line loss, fuel and pack change	1996 1995	Ξ	=	_	=	Ξ	2	=
7 Exports	1996 1995	Ī	-	-	-	-	<u>-</u> 1	=
9 Direct sales	1996							
0	1995	1 2	-	=		-	=	-
1 Sales - New Brunswick 2	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	~	-
3 — Quebec	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 - Ontario	1996	-		-	-	-	-	-
7 — Manitoba	1995	-	-	-	-	_	-	-
8	1995	-	-	~	-	-	-	-
9 — Saskatchewan 0	1996 1995	Ξ	-		Ξ	Ξ	<del>-</del>	=
1 - Alberta 2	1996 1995	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	=
3 — British Columbia 4	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-
5 - Northwest Territories 6	1996 1995	Ξ	=	-	-	=	-	_
7 Total sales	1996		_	_	_	-	_	~
8	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

26

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Sept	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept	
millions d	e mětres cubes	à une pres	sion de 101.32	5 kilopascals	et à 15 degrés celci	z

						Approvisionnements :
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1996 Production originals bruts 1 1995 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1996 Production originals netts 3 1995 4
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1996 Prélèvements nots 5 1995 6
-	-	-	-	-	-	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 7 1995 8
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1996 — Pertes lors de traitement 9 1995 — 10
-	Ī	-	-	-	-	1996 — Utilisation dans les usines 11 1995 12
Ξ	Ξ	-	-	-	_	1996 - Rectifications 13 1995 14
0.2	2.0	0.2	0.2	0.2	1.8	1996 Total du gaz marchand 15 1995 16
Ξ	-	_	_	-	~	1996 Importations 17
=	Ξ	_	_	_	_	1996 Autres arrivages 19
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 21
						Utilisation :
_						1996 Variations des stocks des distributeurs 23
-	-	-	-	-	-	1995 24 1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 25
Ξ	Ξ	-	-	-	~	1995 26
-	ф Ф	-	-	-	-	1996 Exportations 27 1995 28
Ξ	Ξ.	-	~	- ^	-	1996 Ventes directes 29 1995 30
Ξ	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 31 1995 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1996 — Québec 33 1995 34
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1996 - Ontario 35 1995 - 36
Ξ	=	-	-	-	-	1996 - Manitoba 37 1995 - 38
-	Ξ	-	-	-	_	1996 - Saskatchewan 39 1995 - 40
-	Ξ	_	_	-	_	1996 - Alberta 41 1995 42
-	. =		_	_	_	1996 - Colombie-Britannique 43 1995 44
-	Ξ	_	-	-	-	1996 — Territoires du Nord-Duest 45 1995 — 46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1996 Total des ventes 47 1995 48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 49 1995 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.9 36.
3 Net new production 4	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26. 36.
5 Net withdrawals 6	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26. 36.
7 Less — Field uses 8	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 - Shrinkage O	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
1 — Plant uses 2	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
3 - Adjustment 4	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ę	Ξ	
5 Total marketable gas	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.I 36.6
7 Imports 8	1996 1995	Ξ	-		-	Ξ	=	:
9 Other receipts	1996 1995	Ξ	-	Ξ	:	·	=	:
1 TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.! 36.
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1996 1995	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 Line loss, fuel and pack change	1996 1995	_	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	:
7 Exports	1996		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9 Direct sales	1996 1995	Ξ	=	1		Ξ	_	:
1 Sales - New Brunswick 2	1996	Ξ	=	Ξ	:	Ξ	-	
3 — Quebec	1996	-	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	
5 - Ontario	1996	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4	26.
7 - Manitoba 8	1996		=	=	=	Ξ.	-	
9 — Saskatchewan 0	1996	-	-	-	=	-	-	
1 - Alberta 2	1996	-	_	-	:	=	-	
z 3 — British Columbia 4	1996	_	-	-		_	-	
5 - Northwest Territories	1995	_	-		-	-	_	
6 7 Total sales	1995	28.8	- 23.1	23.9	24.8	27.0	20.4	26.1
8 9 TOTAL NET DISPOSITION	1995 1996	43.8 28.8	38.2 23.1	41.8 23.9	40.6 24.8	41.1 27.0	38.2 20.4	36.6 26.5
0	1995	43.8	38.2	41.8	40.6	41.1	38.2	36.6

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
i e	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnaments :	
28.1 34.4	27.9 36.7	38.0	34.8	32.1	230.5 351.4	1996 Pro 1995	oduction originals bruts	1 2
28.1 34.4	27.9 36.7	38.0	34.8	32.1	230.5 351.4	1996 Pro 1995	oduction originals nette	3
28.1	27.9 36.7	38.0	34.8	32.1	230.5 351.4	1996 Pré	ílèvements nets	5 K
Ξ	-	_		_	_	1996 Mai	ins — Utilisation dans les chantiers	7 8
Ξ	=				_	1996 1995	Pertes lors de traitement	9
-	-					1996	- Utilisation dans les usines	11
-	_	-	_	-	-	1995	- Rectifications	12
~	-	-	-	-	-	1995		14
28.1 34.4	27.9 36.7	38.0	34.8	32.1	230.5 351.4	1996 To1	tal du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	-	***	-	_	1996 Imp 1995	portations	17 18
Ξ	-	_	_	_	_	1996 Au (	res arrivages	19
28.1 34.4	27.9 36.7	38.0	34.8	32.1	230.5 351.4	1996 TOT	AL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							•	
						L	tilisation :	
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1996 Var 1995	iations des stocks des distributeur	s 23 24
Ξ	=	-	-	-	-	1996 Per 1995	tes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ	_	-	_	_	1996 Exp 1995	ortations	27 28
-	-						tes directes	29 30
-	-	-	-	-	_	1995		
Ξ	=	-	-	-	-	1996 Ver 1995	tes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1996 1995	- Québec	33 34
28.1 34.4	27.9 36.7	38.0	34.8	32.1	230.5 351.4	1996 1995	- Ontario	35 36
-	_	_	_		_	1996 1995	- Manitoba	37 38
						1996	Controller	39
Ξ	Ξ.	-	-	-	-	1995	- Saskatchewan	40
Ξ	_	-	_	-	_	1996 1995	- Alberta	41 42
Ξ	Ξ	-		-	_	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	_	_	_	_	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
28.1 34.4	27.9 36.7	38.0	34.8	32.1	230.5 351.4	1996 Tot	al des ventes	47 48
28.1 34.4	27.9 36.7	38.0	34.8	32.1	230.5 351.4	1996 TOT	AL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
						_		

TABLE 2. Supply and Disposition of Matural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	and 15 degree:	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1996 1995	711.8 794.9	646.7 703.1	678.6 768.0	648.9 738.2	681.8 744.7	644.4 718.5	669.8 711.5
3 Net new production	1996	691.8 773.8	627.7 678.9	658.6 739.6	629.9 703.7	661.8 710.1	625.4 672.8	650.8 673.0
5 Net withdrawals 6	1996 1995	691.8 773.8	627.7 678.9	658.6 739.6	629.9 703.7	661.8 710.1	625.4 672.8	650.8 673.0
7 Less - Field uses	1996 1995	105.4 118.6	85.4 93.4	85.5 96.3	71.5 79.5	81.0 88.5	71.5 79.7	81.1 86.1
9 - Shrinkage 10	1996 1995	8.7 9.8	7.2 7.9	7.2 8.1	6.2	6.9 7.5	8.7 9.7	6.9 7.3
11 — Plant uses	1996 1995	10.7	10.7 11.7	9.9 11.2	10.4 11.6	9.8 10.7	9.1 10.1	9.6 10.2
13 — Adjustment 14	1996	0.6	4.0 -3.4	0.7 -2.1	1.3	12.3	12.1	15.1
15 Total marketable gas	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.3	538.1 571.6
17 Imports 18	1996	=	=	=		=	=	_
19 Other receipts 20	1996	-	=	=	=	Ξ	=	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.2	538.1 571.6
Disposition :	.,,_	337.3	207.10	-	555	55211	222	27.00
23 Distributors storage variation	1996	- 238.2	- 148.2	-88.5	30.6	140.4	243.4	323.7
24 25 Line loss, fuel and pack change	1995	- 138.2 123.9	- 136.7 116.0	- 114.3 65.1	-35.6 47.6	72.7	162.7	149.5
26 27 Exports	1995	55.2 13.5	97.1 12.4	109.3	85.3 12.7	69.5 16.4	23.5 16.5	17.9
28 29 Direct sales	1995	18.7 65.5	16.4 27.6	17.1	16.9 35.7	21.0	18.2	21.4
30	1995	40.2	42.8	47.3	30.1	13.4	-	19.3
31 Sales - New Brunswick 32	1996 1995	Ξ	-	-	_	Ξ	=	Ξ
33 — Quebec 34	1996 1995	Ξ	Ξ	-	, =	Ξ	Ξ	Ē.
35 — Ontario 36	1996 1995	287.5 385.4	254.3 333.6	275.3 362.8	267.8 348.9	276.6 341.0	267.3 341.5	157.8 323.2
37 — Hanitoba 38	1996 1995	=	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	_
59 - Saskatchewan 60	1996 1995	314.2 276.0	258.3 216.1	261.8 203.9	146.1 155.7	90.3 85.1	36.7 38.3	34.1 35.0
- Alberta	1996 1995	=	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	-
43 — British Columbia	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	* <u>=</u> .	Ξ	_
5 - Northwest Territories	1996 1995	Ξ	_	Ξ	Ξ	=	-	-
77 Total sales	1996 1995	601.7 661.4	512.6 549.7	537.1 566.7	413.9 504.6	366.9 426.1	304.0 379.8	191.9 358.2
59 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.2	538.1 571.6
	1,75	007.0	207.0	0.0.1	001.0	602.7	204.2	3/1.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
nû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
657.0 688.2	633.7 657.7	713.8	729.1	733.3	5 972.7 6 524.8	1996 1995	Production originals brute	1
63B. 0	615.7				5 799.7	1996	Production originals netts	3
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	6 264.1	1995	Troduction of 1911, and the control of the control	4
638.0	615.7				5 799.7	1996	Prélèvements nets	5
664.2	648.0	693.8	708.1	712.3	6 264.1	1995		6
84.5	83.0				748.9		Moins - Utilisation dans les chantiers	7
88.5	86.2	98.6	106.3	108.3	816.8	1995		18
7 - 1	7.0	5.6	8.8		65.9	1996	- Pertes lors de traitement	9 10
7.4	7.3	5.6	8.8	9.7	71.9	1995		10
9.5	9.4				89.1	1996	- Utilisation dans les usines	11
10.0	9.8	9.3	11.1	10.3	97.3	1995		12
6.8	9.7				62.6	1996	- Rectifications	13
. 3.0	18.9	. 18.3	5.2	0.5	4.4	1995		14
F70 1	70/ /				× 077 0	1004	Total do not manched	15
530.1 555.3	506.6 525.8	562.0	576.7	583.5	4 833.2 5 273.7	1995	Total du gaz marchand	16
999.3	0.03.0	302.0	5/0.7	303.5	B 2/3./	1998		110
_	_					1996	Importations	17
_	_	_	_	_	-	1995	Importations	7.8
-	-						Autres arrivages	19
-	-	-	-	-	-	1995		20
530.1	506.6				4 833.2	1005	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	5 273.6	1995	IUIAL APPROVISIONNEMENIS NEIS	22
202.0	J	202.0	270.7	500.5	B 270.0	1770		
							Utilisation :	
176.2	84.4				523.8		Variations des stocks des distributeurs	
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	114.4	1995		24
-5.2	29.1				369.3	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
36.5	32.2	38.7	172.3	115.1	531.8	1995	refres, consumi e filacti dens resedux	26
00.5	02.12	0017	17210	,,,,,,,	30110			
17.4	15.2				135.5	1996	Exportations	27
21.5	19.4	18.5	19.3	14.9	170.6	1995		28
	23.6				180.5		Ventes directes	29
30.3	36.6	58.9	43.6	59.2	260.0	1995		30
_	_					1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
_	_	_	_	_	_	1995	Adulta2 - ModAage-pi duzwick	32
-	-					1996	- Québec	33
_	-	-	-	-	-	1995		34
308.5	287.3				2 382.4	1996	- Ontario	35
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	3 096.1	1995		36
_	_					1996	- Manitoba	37
		_	_	_	_	1995	- Manitopa	38
33.2	67.0				1 241.7	1996	- Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 100.7	1995		40
-	-					1996	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995		42
_	_					1996	- Colombie-Britannique	43
_	-	-	_	_	-	1995	- oosomays-attsaudidas	44
-	_					1996	- Territoires du Nord-Duest	45
-	-	***	-	-	-	1995		46
76	754 7				7 (0)	2000	Tabal dan wantan	
341.7 369.9	354.3 380.4	454.0	491.9	551.0	3 624.1 4 196.8		Total des ventes	47 48
307.9	300.4	454.0	471.7	551.0	4 170.6	1995		NO
530.1	506.6				4 833.2	1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
555.3	525.8	562.0	576.7	583.5	5 273.6	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

January February

		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	res at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production		15 660.4 14 225.6	13 367.1 12 632.3	14 169.7 13 958.7	13 636.0 13 438.5	13 893.9 13 152.3	12 924.5 12 932.0	13 657.8 13 010.6
3 Net new production 4	1996 1995	15 460.8 14 059.7	13 214.1 12 481.9	13 990.4 13 787.5	13 489.0 13 292.6	13 745.3 12 988.6	12 781.1 12 774.9	13 505.6 12 840.8
5 Net withdrawals	1996 1995	14 363.3 13 205.1	.12 474.0 11 716.7	12 913.5 12 853.6	12 128.5 12 233.5	12 614.1 11 959.4	11 492.4 11 095.5	12 051.9 11 239.7
7 Less - Field uses 8	1996 1995	469.0 385.9	403.7 329.9	447.1 380.2	470.0	392.0 417.1	370.8 353.9	406.2 364.5
9 - Shrinkage (1)	1996 1995	1 562.6 1 405.4	1 303.5 1 261.1	1 420.5 1 383.8	1 304.8 1 314.0	1 334.7 1 164.5	1 239.0 1 214.4	1 355.8 1 299.8
11 - Plant use (2)	1996 1995	489.4 441.6	389.0 403.4	417.2 421.1	339.0 370.2	399.7 351.6	364.3 354.1	402.1 386.3
13 - Adjustment	1996 1995	224.8 33.6	37.0 -43.3	- 182.1 -89.1	- 306.2 - 225.3	- 167.6 -70.8	- 387.1 - 121.3	- 326.7 - 275.9
15 Total marketable gas	1996 1995	11 617.5 10 938.6	10 340.8 9 765.6	10 810.8 10 757.6	10 320.9 10 377.1	10 655.2 10 097.0	9 9 <b>05.4</b> 9 294.4	10 214.5 9 465.0
17 Imports	1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ī	Ξ	-
19 Other receipts	1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1996 199 <b>5</b>	11 617.5 10 938.6	10 340.8 9 76 <b>5</b> .6	10 810.8 10 757.6	10 320.9 10 377.1	10 655.2 10 097.0	9 9 <b>05.</b> 4 9 294.4	10 214.5 9 465.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1996 1995	-2 122.5 -1 888.4	-1 483.0 -2 148.0	-1 106.0 -1 042.5	- 190.9 76.1	671.9 1 013.3	1 310.4 1 123.1	1 441.8
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	652.5 661.1	456.5 513.3	432.7 412.8	464.2 396.9	456.6 346.8	468.0 455.9	486.1 438.7
27 Exports 28	1996 1995	6 253.8 6 311.6	5 637.6 5 713.3	5 933.4 6 203.9	5 700.7 5 687.3	5 995.8 5 623.9	5 735.8 5 512.0	5 706.5 5 773.1
29 Direct sales	1996 1995	846.3 748.5	778.4 680.0	795.4 725.3	741.5 727.0	756.7 670.6	644.0 604.0	692.2 576.5
31 Sales - New Brunswick 32	1996	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	_	=
33 — Quebec 34	1996 1995	807.5 741.2	647.6 675.4	648.6 648.3	548.7 541.8	493.1 466.2	373.5 346.1	342.0 313.6
35 — Ontario 36	1996	2 444.3 1 990.3	2 143.0 2 161.0	1 896.2 1 749.3	1 444.2 1 280.8	742.1 627.2	245.3 195.8	272.4 137.6
37 — Manitoba 38	1996	301.4 250.5	223.2	227.0 189.8	143.2 134.3	77.4 70.5	41.9 39.1	36.7 35.4
39 — Saskatchewan 40	1996	_	=		-	_	=	=
41 — Alberta 42	1996	2 355.7 2 039.8	1 891.0 1 869.1	1 944.0 1 803.2	1 446.5 1 505.2	1 440.3	1 052.9	1 219.2 1 180.4
43 — British Columbia 44	1996	78.5 84.0	46.5	39.5	22.4	21.3	33.6	17.3
45 - Northwest Territories 46	1996	-	-	_	-	_	_	-
47 Total sales	1996	5 987.4 5 105.8	4 951.3 5 007.0	4 755.3 4 458.1	3 605.0 3 489.8	2 774.2 2 442.4	1 747.2 1 599.4	1 887.6 1 680.0
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.5 10 938.6	10 340.8 9 765.6	10 810.8 10 757.6	10 320.9 10 377.1	10 655.2	9 905.4	10 214.5
	1995	10 938.6	9 /03.6	10 /57.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

March April May June

July

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							provisionnements :	
13 852.1 13 253.2	13 325.8 12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	124 487.3 119 383.3	1996 Prod 1995	uction originals bruts	1 2
13 677.9 13 075.6	13 156.0 12 607.9	13 642.6	1,3 494.1	14 161.0	123 020.2 117 909.5	1996 Prod 1995	uction originals nette	3 4
12 037.5 11 506.1	11 771.4 11 280.0	12 546.0	12 578.6	13 339.3	111 846.6 107 089.6	1996 Prél 1995	èvements nets	5 6
359.1 343.6	361.8 347.0	395.8	406.4	451.2	3 679.7 3 319.6	1996 Main 1995	s - Utilisation dans les chantier	s 7 8
1 325.3 1 268.0	1 329.3 1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	12 175.5 11 585.9	1996 1995	- Pertes lors de traitement (	1) 9
386.0 369.3	382.3 366.6	394.5	398.8	412.4	3 569.0 3 464.2	1996 1995	- Utilisation dans les usines (	2) 11
- 174.7 - 178.1	- 188.8 - 190.4	-97.8	96.5	- 133.7	-1 471.4 -1 160.6	1996 1995	- Rectifications	13 14
10 141.8 9 703.3	9 886.8 9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	93 893.7 89 880.5	1996 Tota 199 <b>5</b>	l du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	-	_	_	-	1996 Impo 1995	rtations	17 18
Ξ.	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	_	_	_	_	1996 Autr 1995	es arrivages	19 20
10 141.8 9 703.3	9 886.8 9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	93 893.7 89 880.5	1996 TOTA 1995	L APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						Ue	ilisation :	
1 315.4 1 013.7	958.1 818.3	824.8	- 893.3	-1 777.8	795.2 -37.7	1995	ations des stocks des distributeu	24
412.9 497.3	353.0 543.9	532.1	793.4	613.3	4 182.5 4 266.7	1995	es, consom. & fluct. dans réseaux	26
5 930.8 5 887.5	5 870.5 5 716.6	5 929.0	5 804.3	6 353.4	52 765.3 52 429.2	1996 Expo 1995		27 28
725.1 589.9	730.3 <b>598.</b> 6	641.5	790.3	842.4	6 710.3 5 920.4	1995	es directes	29 30
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1996 Vent 1995	es - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7 333.3	371.3	396.7	526.3	628.3	4 590.0 4 400.6	1996 1995	- Québec	33 34
125.3 126.3	211.0 230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	9 523.8 8 498.7	1996 1995	- Ontario	35 36
38.3 35.2	50.2 52.3	103.6	208.8	255.0	1 139.3 1 034.8	1996 1995	- Manitoba	37 38
Ξ	Ī	_	_	_	_	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
1 223.4	1 317.9	1 506.5	1 837.0	0.444.4	13 890.9	1996	- Alberta	41 42
		1 506.5	1 837.0	2 161.1	13 041.2			
12.9 18.1	24.5 16.6	40.8	34.7	51.1	296.5 326.7	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	_	**	-	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
1 757.6 1 714.9	1 974.9 1 804.5	2 540.1	3 853.9	5 180.5	29 440.5 27 301.9	1996 Tota 1995	l des ventes	47 48
10 141.8 9 703.3	9 886.8 9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	93 893.7 89 880.5	1996 TOTA 1995	L DE L'UTILISATION NETTE	49 50

33

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maš	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1996 1995	1 945.9 1 820.4	1 799.2 1 555.5	1 961.5 1 948.2	1 854.8 1 846.0	1 922.8 1 876.6	1 762.2 1 504.5	1 877.8 1 759.4
3 Net new production	1996 1995	1 922.6 1 804.2	1 772.7 1 542.1	1 931.1 1 930.0	1 833.4 1 832.7	1 896.1 1 861.4	1 732.7 1 488.6	1 860.6 1 742.8
5 Net withdrawals 6	1996 1995	1 922.6 1 804.2	1 772.7 1 542.1	1 931.1 1 930.0	1 833.4 1 832.7	1 896.1 1 861.4	1 732.7 1 488.6	1 860.6 1 742.8
7 Less - Field uses	1996	41.7	36.9 29.0	38.7 35.4	33.7 34.8	38.1 34.2	26.0 29.5	37.8 32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0 155.2	172.6 136.5	168.9 153.9	171.4 159.5	171.8 163.5	146.4	166.1
1 - Plant uses	1996	64.9	64.8	73.0	67.1	63.6	65.2	70.4
12	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
3 — Adjustment	1996 1995	35.2 -75.0	42.9 - 111.6	76.7 58.7	43.3 -20.3	83.7 -0.6	112.7	36.9 38.3
5 Total marketable gas 16	1996 1995	7 582.8 1 636.3	1 455.5 1 439.0	1 573.8 1 626.8	1 517.9 1 605.5	1 538.9 1 612.9	1 382.4	1 549.4 1 478.6
7 Imports 8	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Other receipts	1996 1995	Ξ	_	=	-	Ξ	Ξ	_
21 TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	1 582.8 1 636.3	1 455.5 1 439.0	1 573.8 1 626.8	1 517.9 1 605.5	1 <b>538.9</b> 1 612.9	1 382.4 1 317.3	1 <b>5</b> 49.4 1 <b>47</b> 8.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996 1995	- 221.8 -96.5	- 139.7 -53.2	-64.6 4.7	67.8 45.1	268.1 171.8	175.7 224.5	439.1 249.8
25 Line loss, fuel and pack change	1996	- 133.9 178.6	- 106.7 3.4	18.5 -65.1	23.0 26.3	-25.6 35.8	60.8 -64.6	-29.8 17.6
7 Exports	1996	879.0 649.3	819.8 684.8	757.6 721.1	708.6 737.2	714.9 668.0	612.9 612.5	635.3 595.9
9 Direct sales	1996	294.4	258.4	264.7	225.1	218.6	210.5	212.1
50	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
31 Sales - New Brunswick 32	1996 1995	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
3 — Quebec 4	1996 1995	Ξ	=	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	-
5 — Ontario 6	1996 1995	94.8 123.1	85.0 119.3	89.6 114.9	86.7 108.3	79.2 105.0	79.9 89.4	81.5 95.0
7 — Manitoba 18	1996	_	_	-		=	Ξ	-
9 - Saskatchewan	1996	-	-	-	-	_	_	_
1 - Alberta	1996	92.8	51.8	99.4	90.5	37.3	109.7	87.1
<ul><li>3 — Brītīsh Columbia</li></ul>	1995	63.5 577.5	56.4 486.9	72.2	66.7 316.2	89.2	74.4	69.6
4	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
5 — Narthwest Territories 6	1996 1995	Ξ	=	-	-	_	=	=
7 Total sales 8	1996 1995	765.1 637.9	623.7 547.6	597.6 628.8	493.4 515.4	362.9 489.1	322.5 372.7	292.7 347.8
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	1 582.8 1 636.3	1 455.5	1 573.8 1 626.8	1 517.9 1 605.5	1 538.9 1 612.9	1 382.4 1 317.3	1 549.4 1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombia-Britannique December

Jan. to Sept

Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals o	t à 15 degrés d	elciu	s	
							Approvisionnements:	
2 537.1 1 720.6	1 841.8 1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	17 503.1 15 796.4	1996 1995	Production originals bruts	1 2
1 756.2 1 701.3	1 823.0 1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	16 528.4 15 649.8	1996 1995	Production originals netts	3 4
1 756.2 1 701.3	1 823.0 1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	16 528.4 15 649.8	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
35.6 29.8	19.8 18.7	32.3	37.5	39.7	308.3 276.0	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
164.7 145.8	185.3 143.4	155.4	172.6	172.4	1 545.2 1 312.0	1996 1995		9
64.2 46.9	76.0 68.5	58.1	66.9	76.5	609.2 460.3	1996		11 12
0.1 93.0	52.5 46.4	45.1	33.4	52.6	484.0 29.6	1996		13 14
1 491.6 1 385.8	1 489.4 1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	13 581.7 13 571.9		Total du gaz marchand	15 16
-	-	_	_		_		Importations	17
_	_	_	_			1996	Autres arrivages	19
1 491.6	1 489.4	-	-	-	13 581.7	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	20
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	13 571.9	1995	TOTAL AFFROM 2010 METON NETS	22
							Utilisation :	
252.1 135.1	227.5 165.6	76.9	44.4	- 140.0	1 004.2 846.9	1996 1995	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
43.4 46.7	36.6 14.7	36.7	39.6	-74.2	- 113.7 193.4	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
681.3 663.0	658.3 708.1	763.1	727.7	879.8	6 467.7 6 039.9	1996 1995	Exportations	27 28
217.3 217.4	228.3 261.8	221.6	249.9	249.6	2 129.4 2 309.3	1996 1995	Ventes directes	29 30
Ξ	Ξ	_	_	~	_	1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
_	-	_	_	_	_	1996	- Québec	33 34
80.4	71.6				748.7	1996	- Ontario	35
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	. 937.2	1995		36
=		-	-	-	**	1996 1995	— Manitoba	37 38
	=	_	_	_	-	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
84.4	71.9				724.9	1996	- Alberta	41
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	601.2	1995		42
132.7 180.4	195.2 171.3	299.3	368.2	516.5	2 620.5 2 644.0	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	-	_	-	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
297.5 323.6	338.7 319.5	447.6	531.6	691.3	4 094.1 4 182.4	1996 1995	Total des ventes	47 48
1 491.6 1 385.8	1 489.4 1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	13 581.7 13 571.9	1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

August

September

October

November

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions of	cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1996 1995	16.1 17.3	15.1 15.3	15.4 16.4	13.8 15.1	13.4 16.6	14.8 11.9	14.1 17.4
3 Net new production	1996 1995	15.9 17.1	15.0 15.2	15.3 16.3	13.7 14.9	13.0 16.2	14.6 11.7	14.0 17.3
5 Net withdrawals 6	1996 1995	15.9 17.1	15.0 15.2	15.3 16.3	13.7 14.9	13.0 16.2	14.6 11.7	14.0 17.3
7 Less - Field uses 8	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ
9 - Shrinkage 10	1996 1995	0.7	0.7	0.7 0.7	0.4	0.3 0.7	0.6	0.5 0.8
11 - Plant uses 12	1996 1995	0.4	0.4 0.6	0.3	0.6	0.3	0.2	0.7
13 — Adjustment 14	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
15 Total marketable gas 16	1996 199 <b>5</b>	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8	13.5 15.8
17 Imports 18	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
19 Other receipts 20	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8 11.1	13.5 15.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
27 Exports 28	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
29 Direct sales 30	1996 1995	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
31 Sales — New Brunswick 32	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
33 — Quebec 34	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
35 — Ontario 36	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
37 — Manitoba 38	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	:	Ξ	Ξ	-
39 — Saskatchewan 40	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
41 — Alberta 42	1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ
43 — British Columbia 44	1996 1995	4.6 4.8	4 - 1 4 - 1	4.0 4.4	2.2 3.8	2.1 4.9	3.7 0.9	3.4 5.1
45 — Northwest Territories 46	1996 1995	10.2	9.8 9.9	10.3	10.5 10.1	10.3	10.1	10.1
47 Total sales 48	1996 199 <b>5</b>	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8 11.1	13.5 15.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8 11.1	13.5 15.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Duest

August	September	October	November	December	Jan. to Sept	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept	
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals	et à 15 degrés celcius	

						Approvisionnements :	
16.3	13.2				132.2	1996 Production originals brute	. 1
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	145.6	1995	2
16.2 18.2	13.1 17.2	17.3	16.3	16.2	130.8 144.1	1996 Production originals nette 1995	• 3 4
16.2 18.2	13.1 17.2	17.3	16.3	16.2	130.8 144.1	1996 Prélèvements nets 1995	<b>5</b> 6
Ξ	Ξ	-	-	-	_	1996 Moins - Utilisation dans :	les chantiers 7
0.5	0.1 0.8	0.7	0.7	0.8	4.5 6.0	1996 — Pertes lors de tr: 1995	aitement 9
0.1 0.8	0.1 0.5	0.5	0.5	0.3	2.4	1996 - Utilisation dans :	les usines 11 12
Ξ		-	-	-	-	1996 — Rectifications 1995	13 14
15.6 16.5	12.9 15.9	16.1	15.1	15.1	123.9 133.2	1996 Total du gaz marchand 1995	15 16
Ξ	Ξ	-	-	-	_	1996 Importations 1995	17 18
Ξ	Ξ	-	-	_	_	1996 Autres arrivages 1995	19 20
15.6 16.5	12.9 15.9	16.1	15.1	15.1	123.9 133.2	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS   1995	NETS 21 22
						Utilisation :	
_	_					1996 Variations des stocks des	distributeurs 23
-	-	-	-	-	-	1995	24
-		-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct. (	dans réseaux 25 26
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1996 Exportations 1995	27 28
Ξ	Ξ	-	-	- '		1996 Ventes directes 1995	29 30
-	-	-	-	-	-	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995	k 31 32
Ξ	=		-	-	-	1996 — Québec 1995	33 34
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1996 - Ontario 1995	35 36
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1996 — Manitoba 1995	37 38
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1996 — Saskatchewan 1995	39 40
Ξ	=	- -	-	_	-	1996 — Alberta 1995	41 42
3.2 5.5	1.4 5.1	4.5	. 4.4	4.8	28.7 38.6	1996 — Colombie-Britann	ique 43 44
12.4	11.5 10.8	11.6	10.7	10.3	95.2 94.6	1996 — Territoires du No 1995	ord-Duest 45 46
15.6 16.5	12.9 15.9	16.1	15.1	15.1	123.9 133.2	1996 Total des ventes 1995	47 48
15.6 16.5	12.9 15.9	16.1	15.1	15.1	123.9 133.2	1996 TOTAL DE L'UTILISATION NET 1998	TTE 49 50

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2	1996 1995	37.9 40.8	35.8 36.5	38.3 39.4	36.3 37.4	36.0 39.3	22.8 19.4	37.5 39.3
3 Net new production 4	1996 1995	37.8 40.7	35.7 36.4	38.2 39.3	36.2 37.3	35.9 39.2	22.8 19.3	37.5 39.2
5 Net withdrawals	1996 1995	37.8 40.7	35.7 36.4	38.2 39.3	36.2 37.3	35.9 39.2	22.8 19.3	37.5 39.2
7 Less - Field uses 8	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 - Shrinkage 10	1996 1995	6.1 6.6	5.8 5.9	6.0 6.5	5.8 6.3	5.8 6.4	3.8 3.1	6.0 6.4
11 - Plant uses 12	1996 1995	2.7	2.7	3.7 1.6	2.9	2.3 2.2	0.B 1.7	2.6 2.4
13 — Adjustment 14	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
15 Total marketable gas 16	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28.9 30.4
17 Imports 18	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
19 Other receipts 20	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28.9 30.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1996 1995	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	Ξ	Ī	Ī	-	Ξ	Ξ	=
27 Exports 28	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 Direct sales 30	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
31 Sales - New Brunswick 32	1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
33 . — Quebec 34	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	=
35 — Ontario 36	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
37 — Manitoba 38	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
39 — Saskatchewan 40	1996 1995	-	=	Ξ	1	Ξ	Ξ	=
41 - Alberta 42	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
43 — Brîtîsh Columbia 44	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28.9 30.4
45 — Northwest Territories 46	1996 1995	-	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	-
47 Total sales 48	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28.9 30.4
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28.9 30.4

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

						Approvisionnements :	
37.3	35.6				317.5	1996 Production originals br	ute 1
38.6	37.2	39.2	37.5	38.2	327.9	1995	2
37.3 38.5	35.6 37.1	39.1	37.4	38.1	317.0 327.0	1996 Production originals no 1995	tte 3
37.3 38.5	35.6 37.1	39.1	37.4	38.1	317.0 327.0	1996 Prélèvements nets 1995	5 6
30.3	57.1	57.1	37.4	30.1	527.10	1996 Moins - Utilisation dan	
=	Ξ	-	-	-	-	1995 Moins - Utilisation dan	s les chantiers /
6.5 6.4	5.8 6.3	6.3	6.0	6.2	51.6 53.9	1996 — Pertes lors de 1995	traitement 9
1.8	2.1 1.6	2.7	2.8	2.5	21.6 16.2	1996 — Utilisation dan	s les usines 11
-	_					1996 - Rectifications	13
-	-	-	-	-	840	1995	14
29.0 30.6	27.7 29.2	30.1	28.6	29.4	243.8 256.9	1996 Total du gaz marchand 1995	1 <i>5</i> 16
=	Ξ	_	_	_	_	1996 Importations 1995	1 <i>7</i> 18
						1996 Autres arrivages	19
-	-	-	-	~	-	1995	20
29.0 30.6	27.7 29.2	30.1	28.6	29.4	243.8 256.9	1996 TOTAL APPROVISIONNEMENT 1995	S NETS 21 22
						Utilisation :	
_	***					1996 Variations des stocks d	es distributeurs 23
-	-	-		-	-	1995	24
-	=	-	-	-	-	1996 Pertes, consom. & fluct 1995	. dans réseaux 25 26
	Ξ	-	~	_	_	1996 Exportations 1995	27 28
_	_					1996 Ventes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995	30
Ξ	-	_	_		_	1996 Ventes - Nouveau-Brunsw 1995	ick 31 32
						1996 - Québec	33
=	=	-	-	-	-	1995	34
Ξ	1	-	-	_	-	1996 — Ontario 1995	35 · 36
-	-					1996 — Manitoba	37
-	-	-	-	~	-	1995	38
Ξ	_	_	_	_	_	1996 — Saskatchewan 1995	39 40
_	_					1996 — Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995	42
29.0 30.6	27.7 29.2	30.1	28.6	29.4	243.8 256.9	1996 — Colombie-Brita 1995	nnique 43 44
-	Ξ	_	_	_	_	1996 - Territoires du 1995	Nord-Duest 45
29.0	27.7				243.8	1996 Total des ventes	47
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	256.9	1995	48
29.0 30.6	27.7 29.2	30.1	28.6	29.4	243.8 256.9	1996 TOTAL DE L'UTILISATION   1995	NETTE 49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	ind 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1996 1995	Ξ	I	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
3 Net new production 4	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
5 Net withdrawals	1996 1995	_	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	:
7 Less — Field uses 8	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	1 =	=	Ξ	:
9 - Shrinkage 10	1996 1995	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
11 - Plant uses 12	1996 1995	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
13 - Adjustment 14	1996	=	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
15 Total marketable gas	1996 1995	:	:	:	:	:	:	:
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1 34.3	100.6	83.3 57.4	73.0 61.6
19 Other receipts	1996 1995	=	-		-	=	-	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	109.2 61.3	108.9 45.8	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6 49.7	83.3 57.4	73.0 61.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1996 1995	Ξ	Ī	_	Ξ	Ξ	Ξ	:
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	-	·	<u> </u>	
27 Exports 28	1996 1995	=	=	=	=	Ξ	Ξ	:
29 Direct sales 30	1996 1995	Ξ	=	=	_	_	Ξ	-
31 Sales — New Brunswick 32	1996 1995	=	Ξ	-	Ξ	=	_	
33 — Quebec 34	1996 1995	=	Ξ	_	Ξ	=	=	1
35 — Ontario 36	1996	99.0 52.8	107.2	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6	83.3 57.4	73.0 61.6
37 — Manitoba 38	1996	-	=	=		-	-	-
39 — Saskatchewan 40	1996	-	-	-	-	_		
41 - Alberta 42	1996		:	-		-	_	
43 — Brītīsh Columbia 44	1996	10.2	1.7	-	-	-	_	
45 - Northwest Territories	1995	8.5	2.1	_	-	-	_	
46 47 Total sales	1995	109.2	108.9	174.9	- 85.1	100.6	83.3	73.0
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1995	61.3	45.8 108.9	53.7 174.9	34.3 85.1	49.7 100.6	57.4 83.3	61.6
50	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6

August	September	October	November	December	Jan. to Sept
oû ŧ	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Sept

millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
-	_	-	-	-	-	1996 1995	Production originale brute	1 2
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1996 1995	Production originals netts	3 4
-	Ξ	-	-	-	_	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
Ξ	_	_	_	_	_	1996 1995	Moins — Utilisation dans les chantiers	7 8
-	<u>-</u>	_	_	_	_	1996	- Pertes lors de traitement	9
-	_					1996	- Utilisation dans les usines	11
_	_	_	-	_	. · <del>-</del>	1996	- Rectifications	13
		-	-	-	-		Total du gaz marchand	14 15
•	•	•	•	•	•	1995		16
72.7 57.2	64.8 65.0	56.1	80.1	52.2	872.5 486.0	1996	Importations	17 18
=	Ī	-	-	-	-	1996 1995	Autres arrivages	19 20
72.7 57.2	64.8 65.0	56.1	80.1	52.2	872.5 486.0	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	Ξ	-	-	-	-	1995	Variations des stocks des distributeur	24
-	Ξ	-	-	-	-	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
=	Ξ	-	-	-	-	1996 1995	Exportations	27 28
-	-	-	-	-	· -	1996 1995	Ventes directes	29 30
-	Ξ	-	-	-		1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-				_	1996 1995	— Québec	33 34
_	_	_	_	_		1775		
72.7 57.2	64.8 65.0	56.1	80.1	47.4	860.6 475.4	1996 1995	- Ontario	35 36
_	_	_	_	-	_	1996 1995	— Manitoba	37 38
_	_					1996	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995		40
Ξ	Ī	-	-	-	-	1996 1995	- Alberta	41 42
-	-	_	_	4.8	11.9	1996 1995	- Colombie-Britannique	43
-	Ξ					1996	- Territoires du Nord-Ouest	45
72.7	64.8	_	-	-	872.5	1995 <b>1996</b>	Total des ventes	46 <b>57</b>
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	486.0	1995		48
72.7 57.2	64.8 65.0	56.1	80.1	52.2	872.5 486.0	1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	69 50

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	Hay Hai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions d	ie mětres cube	s		
	Cas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1996 1995	335.4 333.0	290.6 300.0	340.9 320.5	322.6 303.9	287.7 263.8	273.5 256.6	315.4 292.9
3	Flared (2)	1996 1995	4.2 4.0	4.0 3.5	4.3 4.0	3.9	4.1 3.5	4.3 4.0	5.3 4.9
5 6	Plant fuel (2)	1996 1995	38.8 37.7	34.6 34.3	37.8 37.1	36.2 36.5	29.8 32.5	33.4 31.3	34.5 32.0
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliors	de mêtres cub	<b>8</b> S		
7	Manitoba	1996	0.2	0.2	0.2	0.2	-		-
8	Saskatchewan	1995	0.2 4.5	0.2 4.6	0.2	0.2 4.6	0.2 4.5	0.1	4.5
10		1995	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.9	4.4
11-	Alberta	1996 1995	863.4 857.6	791.9	852.3 812.7	758.7 864.8	779.5 791.0	759.2 715.2	796.8 664.9
13 14	British Columbia	1996 1995	32.4 28.3	30.4 26.7	32.5 29.8	30.7 25.3	32.0 27.4	18.1 25.6	31.0 27.1
15 16	Canada	1996 1995	900.5 890.7	827.1 764.2	889.6 847.3	794.2 894.9	816.0 823.1	781.7 744.8	832.3 696.6
	Butane								
17 18	Manitoba	1996 1995	0 · 1 0 · 1	0.1 0.1	0 · 1 0 · 1	0.1 0.1	0.1	. 0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996 1995	3.8 3.9	3.8 3.6	3.9 3.9	3.9 3.9	4.0 4.0	3.9 3.5	3.9 3.8
21 22	Alberta	1996 1995	455.1 509.8	428.3 428.0	447.4 459.3	389.1 450.6	372.3 431.2	378.3 402.8	390.2 346.4
23 24	British Columbia	1996 1995	20.5 19.1	19.3 17.5	20.7	19.5 18.0	20.6 17.6	11.8 17.5	20.4 18.3
25 26	Canada	1996 1995	479.5 532.9	451.5 449.2	472.1 483.3	412.6 472.6	396.9 452.9	394.0 423.9	414.5 368.6
	Ethane (before solvent f	lood)							
27 28	Manitoba	1996 1995	Ξ	=	=	_	=	Ξ	-
29	Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
31 32	Alberta	1996 1995	918.0 904.0	808.5	944.0 886.6	946.7 815.3	842.1 687.4	847.6 715.7	910.4 721.6
33	Brītīsh Columbia	1996	-	-	_	_	_	-	72110
34	Canada	1995	918.0	808.5	944.0	946.7	842.1	847.6	910.4
36	041.000	1995	904.0	788.3	886.6	815.3	687.4	715.7	721.6
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	itrique				
37 38	Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-
39 40	Saskatchewan	1996 1995	_	_	_	=	Ξ	Ξ	-
41 42	Alberta	1996 1995	625 380 605 127	574 681 535 752	616 347 567 728	579 608 559 198	596 623 539 115	557 336 551 603	588 894 596 423
43 44	British Columbia	1996 1995	81 910 63 881	73 984 57 971	81 189 68 076	73 566 75 489	68 304 77 616	66 519 58 935	81 424 72 662
45 46	Canada	1996 1995	707 290 669 008	648 665 593 723	697 536 635 804	653 174 634 687	664 927 616 731	623 855 610 538	670 318 669 085

<sup>(1)</sup> Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)
(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to Sept Jan. à Sept			
Millions of c	ubic metres -	- millions de	mêtres cubes					
							Utilisation en recyclage	
316.2 302.5	324.5 311.2	333.0	320.9	350.9	2 806.8 2 684.4	1996 1995	Pertes (1)	1 2
3.0 2.9	3.B 3.6	4.1	4.3	4.3	36.9 34.3	1996 1995	Gaz brûlé (2)	3
31.7 30.3	32.2 30.9	32.5	34.6	34.3	309.0 302.6	1996 1995	Consommation (2)	5 6
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
	_				0.8	1996		-
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	1.7	1995	Manitoba	7 8
4.4 4.3	4.3 4.0	4.6	4.6	4.6	40.4 39.5	1996 1995	Saskatchewan	9 10
816.2 780.9	707.6 679.4	807.2	745.7	770.9	7 125.6 6 899.2	1996 1995	Alberta	11 12
23.1	30.0				260.2	1996	Colombie-Britannique	13
24.7	28.5	31.0	31.1	31.1	243.4	1995		14
843.7 810.1	741.9 712.1	842.9	781.6	806.8	7 427.0 7 183.8	1996 1995	Canada	15 16
							Butane	
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4 1.0	1996 1995	Manitoba	17 18
3.8	3.7				34.7	1996	Saskatchewan	19
3.7	3.5	3.8	3.9	3.9	33.8	1995		20
451.3 431.8	386.1 370.7	455.7	416.6	451.3	3 698.1 3 830.6	1996 1995	Alberta	21
15.2 16.2	20.4 18.9	19.9	19.9	19.9	168.4 163.1	1996 1995	Colombie-Britannique	23 24
470.3 451.9	410.2 393.2	479.5	440.5	475.2	3 901.6 4 028.5	1996 1995	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscible	)
-	_		_	_	=	1996 1995	Manitoba	27 28
_	_					1996	Saskatchewan	29
-	-	· · · · -	-	-	- '	1995		30
905.4 794.4	814.9 840.7	896.8	924.6	915.8	7 937.6 7 154.0	1996 1995	Alberta	31 32
-		_	_	_	_	1996 1995	Colombie-Britannique	33 34
905.4 794.4	814.9 840.7	896.8	524.6	915.8	7 937.6 7 154.0	1996	Canada	35 36
Metric tonnes	: - Tonne méti	rique					Soufre	
-	=	_	_	_	=	1996 1995	Manitoba	37 38
-	-				-	1996	Saskatchewan	39
		_	-	-	F 007 045	1995	*******	40
639 597 611 943	504 797 484 683	604 039	590 163	619 360	5 283 263 5 051 572	1996 1995	Alberta	41 42
77 507 68 967	76 151 70 889	74 553	83 740	77 038	680 554 614 486	1996 1995	Colombie-Britannique	43 44
717 104	580 948 555 572	678 592			5 963 817	1996	Canada	45

<sup>(1)</sup> Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traîtement' (Alberta et Canada)
(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



### Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

### Definitions

### Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

### Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

### Définitions

### Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du qaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

### **Gas Utilities**

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

Direct sales. Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

### **Natural Gas Liquids**

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentames plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

### Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

**Ventes directes.** Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

### Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butames. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane.** Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



## ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDE	R:			M	ETHOD O	F PAYME	NT:		
MAIL		PHONE 1-800-267-6677	FAX 1-800-889-		eck only one				
Statistics Canada Operations and I Circulation Mana	ntegration igement	Charge to Visa or Mastercard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area call (613) 951-7277. Please do	Visa, MasterCard and purchase orders only. Please ch confirmation. A fax will be		Please cha	arge my: VISA MasterCard			
120 Parkdale Ave Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6		not send confirmation.	treated as an original	Card Numb	er				
INTER	NET orde	r@statcan.ca	1-800-363-7629 Telecommunication		Expiry Date	)			
(Please print)			for the Hearing Impa	ired	Cardholder	(please pri	nt)		
Company					Signature				
Department					Payment e	nclosed \$			
Attention		Title			Purchase				
Address					Order Numb (Please end				
City Postal Code		Province ( ) Phone	( ) Fax		Authorized	Signature			
Fosial Code	NAME OF TAXABLE	FIIONE	FAX	Date of		ual Subscri	malam o i d	N 8' 1 A' 10	1 As 2
Shall Shall				Issue		or Book Pric			
Catalogue Number		Title		or Indicate an "S" for subscription	Canada	United States USS	Other Countrie US\$	Quantity	Total \$
	N/88/2/2/2/2/2/2/2/2/2/2/2/2/2/2/2/2/2/2							W. W. C. O. 10-20-2-2-2	
				, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,					
5 78 St. Physical Letter 19 1		1 - 200 May 2 - 12 - 200 May 2 - 200 May 2		Sk40.5k. C.S. C.S.			SUBTOTAL		
Mara C	atalaana	asiana far II C and atha-		au ai au l	lallara .		DISCOUNT		
Note: Ca	araiogue	prices for U.S. and other	Countries are St	iowii iii na t	ionais.	(	if applicable		
		pay in Canadian funds and				(Cana	GST (7%) dian clients	only)	
		total amount in US funds shown in US dollars.	grawn on a US b	ank. Prices	or US and		pplicable P		
		order should be made pay	able to the			G	RAND TOT	AL	
		# R121491807					PF	093238	8
N. C	14.24 1 4 V	" had to a set to the set to the set of the							6
									(3)





Canada

Statistics Statistique Canada

Canadä



## **BON DE COMMANDE**

Statistique Canada

COURRIE		PHONE	TÉLÉCO	PIEUR (Coo	DALITÉ			_	
tatistique Canada	1-800	-267-6677 otre compte Visa	1-800-8	89-9734	nez une set	ule Case)			
pérations et intég estion de la circu 20, avenue Parkd	gration ou MasterCard. ulation Canada et des	De l'extérieur du États-Unis et dar	de commande se ns Veuillez ne pas e	ulement. nvoyer	Veuillez déb	iter mon c	ompte	VISA _	MasterCard
20, avenue Parko Ittawa (Ontario) anada K1A 0T6	ale la région d'Ottav (613) 951-7277 envoyer de conf	Veuillez ne pas		u de	N° de carte				
=	order@statcan.ca	Ap	800-363-7629 pareils de télécommu	nications	Date d'expi	ration			
Veuillez écrire en aractères d'imprimerie	9.)	ро	ur les malentendants		Détenteur d	le carte (le	ttres moule	ées)	
Compagnie					Signature				
Service					Paiement i	nclus \$ _			
l'attention de		Fonction			N° du bon	-1-			
dresse					de commar (Veuillez joi		1)		
/ille	( )	Province	( )						
Code postal	Télép	none	Télécopieur		Signature d	le la persor	nne autoris	ée	
				Édition demandée		ement ann de la publi			
Numéro au catalogue		Titre		Inscrire "A" pour les abonnement	Canada	États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
								-	
Veuillez n	oter que les prix a	u catalogue	nour les É al l	at les autres n	ave cont		TOTAL		
	n dollars américair				ays some		RÉDUCTIO (s'il y a lie		
	canadiens paient e					(Clients	TPS (7 %) canadiens		
	jueur. Les clients à inque américaine.	l'etranger pa	ent le montant to	otal en dollars U	S tirės		VP en vigu canadiens		
Le chèque	ou mandat-poste de général du Canada	oit être établi	à l'ordre du			_	TAL GÉNÉ		

**MERCI DE VOTRE COMMANDE!** 



Canada

Statistique Statistics Canada

Canadä

Pick a topic... any topic

The 1994 Statistics Canada Catalogue is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the Catalogue will point you in the tright direction.

From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.

### ... the 1994 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...

The Catalogue puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The **Catalogue** has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics:
- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches;

tabs to each section -- so you can immediately flip to the information you need.

### ... time and time again

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today – you'll be lost without it.

### 1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 (plus GST and applicable PST) in Canada (US\$18 in the U.S. and US\$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

### Write to:

Statistics Canada
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa. Ontario K1A 0T6

### Fax: (613) 951-1584 Call toll-free: 1-800-267-6677 Via Internet: order@statcan.ca

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le Catalogue de Statistique
Canada 1934 est votre guide pour
la collection la plus complète de
faits et de chiffres dans les
domaines, en constante évolution,
du commerce, de la société et de
l'économie du Canada. Peu importe
ce que vous voulez savoir, le
Catalogue vous mettra sur la
bonne oiste.

Des sujets actuels les plus populaires – comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines –vous trouverez tout dans ce document.

### Le Catalogue de Statistique Canada 1994 vous aidera à vous orienter...

Le **Catalegue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada:

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles;
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
- produits électroniques sur supports divers et conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour

les produits électroniques et les recherches en direct;

système d'onglets pour chaque section - pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

### ...maintes et maintes fois

Pour garantir que le **Catalogue** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abimés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous ne pourrez plus vous en passer.

### Catalogue de Statistique Canada 1994

Seulement 15 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPF.

### Écrivez à :

Statistique Canada Opérations et intégration Direction de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584 Appels sans frais : 1-800-267-6677 Via l'Internet : order@statcan.ca

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).



72900028

### Let us show you how to take advantage of the multitude of data available from Canada's leading statistical agency.

tatistics Canada is the first-hand source of information about Canada, its economy, its institutions and its people. We collect and maintain hundreds of databases of reliable information; from patterns in family expenditures to international trade statistics; from details on Canadians' health and educational qualifications to employment and labour trends. We can produce comprehensive profiles of Canada's society and economy using the data from over 400 surveys.

Our Advisory Services team of expert consultants is here to help you discover Statistics Canada. We will work with you to define your needs, sift through our vast resources and put together an information package designed to meet those needs. Our highly trained staff:

so can analyze and interpret your customized data packages mprovide you with ongoing support through our telephone enquiry service

₩ offer workshops and seminars on a wide range of topics We can even conduct surveys tailored to your specialized requirements.

In today's complex social and economic climates, accurate and up-to-date

Region / I

Atlantic R

Québec R

National (

Ontario R

information is an essential tool for performing such detail-intensive tasks as researching. planning, teaching or analyzing. Rely on the expertise at Statistics Canada to provide you with the information and services you need, quickly, professionally and cost effectively.

Call us today and discover how to get our numbers working for you!

### Découvrez comment tirer parti de la multitude de données offertes par le chef de file canadien en matière de statistiques.

- tatistique Canada est la source directe des données sur le Canada. son économie, ses institutions et sa population. Nous compilons et tenons à jour des centaines de bases de données fiables, à partir des habitudes de dépense des familles aux statistiques sur le commerce international et des détails relatifs à la santé et aux niveaux d'instruction des Canadiens aux tendances de l'emploi et de la main-d'œuvre. Nous sommes en mesure de préparer des portraits descriptifs de la société et l'économie canadiennes à l'aide de données provenant de plus de 400 enquêtes.

L'équipe d'experts-conseils de nos services consultatifs est là pour vous aider à mieux connaître Statistique Canada. Nous travaillerons avec vous à définir vos besoins, à passer en revue nos vastes ressources et à rassembler des documents pouvant répondre à ces besoins. Notre personnel hautement

peut analyser et interpréter vos ensembles de données personnalisés

wous offre un appui constant grâce à notre service de renseignements téléphonique

morganise des ateliers et des conférences sur une large gamme de sujets Nous pouvons même mener des enquêtes spécifiquement conçues pour répondre à des besoins particuliers.

Dans un contexte social et économique de plus en plus complexe, des

renseignements exacts et à jour sont un outil essentiel pour mener à bien des tâches aussi précises que la recherche, la planification. l'enseignement ou l'analyse. Fiez-vous à l'expertise de Statistique Canada pour obtenir les renseignements et les services dont vous avez besoin de manière rapide, professionnelle et rentable.

Téléphonez-nous dès auiourd'hui et découvrez comment vous pouvez profiter de nos chiffres!

National TDD line / Service national ATS: 1-800-363-7629								
Région	Local calls / Appel local Fax / Télécop							
Region / Région de l'Atlantique	(902) 426-5331	(902) 426-9538						
Region / Région du Québec	(514) 283-5725	(514) 283-9350						
Capital Region / Région de la capitale nationale	(613) 951-8116	(613) 951-0581						
Region /Région de l'Ontario	(416) 973-6586	(416) 973-7475						

National ENQUIRIES line / Service national de RENSEIGNEMENTS: 1-800-263-1136

National ORDER line / Service national de COMMANDES: 1-800-267-6677

Pacific Region / Région du Pacifique (604) 666-3691 (604) 666-4863 Prairies and N.W.T. / Prairies et T.N.-O.

(204) 983-4020 (204) 983-7543 Manitoba (306) 780-5405 Saskatchewan (306) 780-5403

(403) 292-6717

(403) 495-3027

Northern Alberta and N.W.T. / Nord de l'Alberta et T.N.-O.

Southern Alberta / Sud de l'Alberta

(403) 495-5318

(403) 292-4958

### **Crude Petroleum** and Natural Gas **Production**

October 1996



### **Production** de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1996



### Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, KIA 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National	enquiries line	, 1	800	263-1136
National	telecommunications			
device	for the hearing			
impaire	ed	1	800	363-7629
Order-onl	y line (Canada			
and Uni	ted States)	1	800	267-6677

### **How to Order Publications**

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada Operations and Integration Division Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario KIA OTG

Telephone: (613) 951-7277 Fax: (613) 951-1584

Toronto (credit card only): (416) 973-8018

Internet: order@statcan.ca

### Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

### Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, KlA OT6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

### Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada Division des opérations et de l'intégration Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) KIA OTG

Téléphone: (613) 951-7277 Télécopieur: (613) 951-1584

Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018

Internet: order@statcan.ca

### Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

October 1996

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

### Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Octobre 1996

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

January 1997

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 10

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Janvier 1997

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays: 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 10

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

### **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### **ABBREVIATIONS**

SIC Standard Industrial Classification.

### **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

### Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### **ABBRÉVIATIONS**

CAÉ Classification des activités économiques.

### Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

e

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

### TABLE OF CONTENTS

### TABLE DES MATIÈRES

PAGE

45

		_		
High	nlights	5	Faits saillants	5
Tab:	le .		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		<ol> <li>Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois</li> </ol>	
	Canada Atlantic	6	Canada Atlantique	6
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta	16	Alberta	16
	British Columbia	18	Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories	20	Territoires du Nord-Ouest	20
	Foreign	22	Étranger	22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month  Canada New Brunswick and Quebec Ontario Saskatchewan Alberta British Columbia	24 26 28 30	<ol> <li>Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois</li> <li>Canada Nouveau-Brunswick et Québec Ontario Saskatchewan Alberta</li> </ol>	24 26 28 30 32
	British Columbia Northwest Territories	34 36	Colombie-Britannique Territoires du Nord-Ouest	34 36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	<ol> <li>Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province</li> </ol>	42
Da	rta Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

Définitions

45

PAGE

Definitions

### Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques
To order a publication you may telephor (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 (internet: orderastatcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and Unit States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.	or so ed e-	Pour obtenir une publication, veuill communiquer par téléphone au (613) 99 7277 ou par télécopieur au (613) 99 1584 ou par internet: orderâstatcan. Vous pouvez aussi appeler sans fra (Canada et États-Unis) au 1800 267-66 Il n'est pas pécessaire de pous fai

quired.

Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

### Highlights

### October 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1996 amounted to 10.2 million cubic metres compared to 9.9 million cubic metres in October 1995, an increase of 2.8%. Imported crude for the same period amounted to 3.2 million cubic metres an increase of 19.3% over October 1995.

The disposition of crude and equivalent for October is as follows: 7.9 million cubic metres (58.8%) were sent to Canadian refineries and 5.6 million cubic metres (41.9%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.4% to 16.5 billion cubic metres from 16.3 billion cubic metres in October 1995. Marketable production for October amounted to 13.1 billion cubic metres, an increase of 3.4%.

The disposition of natural gas for October 1996 is as follows: 1.6 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.8 billion cubic metres exported; 5.0 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

### Faits saillants

### Octobre 1996

En octobre 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,2 millions de mètres cubes comparativement à 9,9 millions de mètres cubes en octobre 1995, une augmentation de 2,8%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,2 millions de mètres cubes, soit une hausse de 19,3% depuis octobre 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1996 se répartit de la manière suivante: 7,9 millions de mètres cubes (58,8%) destinés aux raffineries canadiennes et 5,6 millions de mètres cubes (41,9%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,4% pour atteindre 16,5 milliards de mètres cubes contre 16,3 milliards de mètres cubes (en octobre 1995). En octobre 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,1 milliards de mètres cubes, une augmentation de 3,4%.

Au cours du mois d'octobre 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,6 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,5 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,8 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,0 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 milliard de mètres cubes, représente da utres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

			January	February	Harch	April	Нау	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juan	Juillet
			thousands	of cubic met	es → millier:	de metres ci	ibes		
	Supply:								
	Comestic production:		2 431.6	2 282.2	2 502.8	0.700	2 //2 2	2 436.2	0.500
1 H		1996	2 196.9	1 993.4	2 201.2	2 360.6 2 130.2	2 462.0 2 238.0	2 200.1	2 592.
3 L 4 -		1996 1995	4 273.3 4 619.2	4 117.8 4 162.6	4 464.8 4 612.3	4 232.6 4 341.4	4 279.0 4 374.2	4 118.6 4 335.0	4 300.5 4 531.4
5 S	911-111-111-1	1996 1995	1 390.7 1 382.4	1 219.3 1 117.9	1 464.4 1 087.2	973.4 1 459.9	1 346.3 1 313.1	1 515.3 1 487.3	1 336.
7 C		1996 1995	747.8 638.2	697.7 589.3	745.5 691.4	693.5 684.0	678.4 751.9	754.8 748.6	805.9 792.4
9 T	Total oruda	1996 199 <b>5</b>	8 843.4 8 836.7	8 317.0 7 863.2	9 177.5 8 592.1	8 260.1 8 615.5	8 765.7 8 677.2	8 824.9 8 771.0	9 035. 9 093.
1 0		1996 1995	31.1 32.3	30.2 27.8	34.4 31.1	29.9 29.3	29.2 26.4	28.1 27.2	30.4 24.3
3 P		1996 1995	846.6 836.7	792.6 730.9	848.4 792.4	797.4 756.2	827.8 765.7	766.7 672.7	812. 700.
15 T		1996 1995	9 721.1 9 705.7	9 139.8 8 621.9	10 060.3 9 415.6	9 087.4 9 401.0	9 622.7 9 469.3	9 619.7 9 470.9	9 877.1 9 818.
7 1		1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4
19 T	TOTAL SUPPLY	1996 1995	12 960.0 13 025.0	12 525.7 11 522.0	13 923.3 12 391.0	11 882.9 11 699.2	12 833.9 12 225.4	12 762.7 12 156.9	13 650.8 12 912.
D	Disposition:								
1 T		1996 1995	1 651.0 1 577.3	1 481.5 1 466.1	2 185.4 1 705.4	1 598.2 1 071.0	1 486.6 1 229.0	1 155.7 1 428.5	1 836. 1 674.1
23	- Quebec	1996 1995	1 552.0 1 801.7	1 918.9 1 581.4	1 608.9 1 437.6	1 163.6 1 409.2	1 588.8 1 675.7	1 701.7 1 447.8	1 623.3 1 473.4
5	- Ontario	1996 1995	2 153.0 2 189.1	1 997.1 1 885.4	2 110.2 2 123.1	1 768.8 1 927.5	2 119.5 1 814.5	2 114.0 1 884.7	2 275. 2 098.
27	Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ,	
9	- Saskatchewan	1996 1995	287.9 285.4	251.6 262.1	294.8 274.8	278.9 287.3	323.0 225.0	257.7 86.6	300. 261.
31	- Alberta	1996 1995	1 775.9 1 865.9	1 786.5 1 657.0	2 002.7	1 648.1 1 059.3	1 831.4 1 424.0	1 899.3 1 956.5	1 948. 1 900.
3 3 4	- British Columbia	1996 1995	242.1 456.7	255.3 354.2	266.7 402.8	243.8 406.7	279.8 431.4	254.8 424.6	281. 279.
35 36	- N.W. Territories	1996 1995	14.2 18.0	9.1 16.2	9.6 18.1	9.3 17.4	18.1 12.6	8.8 17.1	21.
37 T	Total to refineries	1996 1995	7 676.1 8 194.1	7 700.0 7 222.4	8 478.3 7 758.5	6 710.7 6 178.4	7 647.2 6 812.2	7 392.0 7 245.8	8 266. 7 708.
39 E	Export to the United States	1996 1995	5 698.7 5 167.0	4 604.5 4 297.9	5 251.6 4 477.2	4 898.8 5 252.2	5 195.2 5 409.9	5 513.6 5 434.8	5 423. 5 315.
1 E	Export to other countries	1996 1995	176.5	=	=	79.0	81.3	107.2	78.
43 1 44	Total exports		5 875.2 5 167.0	4 604.5 4 297.9	5 251.6 4 477.2	4 977.8 5 252.2	5 276.5 5 409.9	5 620.8 5 434.8	5 501. 5 315.
15 N	Net inventory changes	1996 1995	- 609.2 - 363.1	87.6 180.0	201.5 116.8	190.9 311.0	- 215.0 -51.9	-65.4 - 495.3	-79. - 125.
7 I		1996 1995		26.2 0.8	32.6 0.6	28.3 0.5	36.4 0.8	31.9 2.5	29.
49 L		1996	-4.1 27.0	107.4 - 179.1	-40.7 37.9	-24.8 -42.9	88.8 54.4	- 216.6 -30.9	-66. 6.
51 1	TOTAL DISPOSITION		12 960.0 13 025.0	12 525.7 11 522.0	13 923.3 12 391.0	11 882.9 11 699.2	12 833.9 12 225.4	12 762.7 12 156.9	13 650.1 12 912.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Do	t.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Do	t.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cub	• s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
2 553.5 2 346.4	2 506.7 2 324.1	2 552.7 2 434.5	2 261.7	2 386.8	24 781.0 22 356.0	1996	Lourd	1 2
4 384.5	4 188.3	4 443.6		2 380.0	42 803.4		Léger et médium	3
4 499.7	4 335.0	4 533.1	4 302.0	4 401.7	44 343.9	1995		4
1 430.9 1 426.6	1 380.4 1 370.4	1 513.4 1 412.0	1 411.5	1 411.4	13 570.1 13 495.5	1996 1995	Synthétique	5 6
783.3 776.9	754.5 753.1	877.9 760.2	691.4	752.3	7 538.9 7 186.0	1996	Pétrole brut bitumineux	7
9 252.2	8 829.9	9 387.6	031.4	732.3	88 693.4		Total pétrols brut	9
9 049.6	8 782.6	9 139.8	8 666.6	8 952.2	87 421.4	1995		10
31.7 26.7	25.1 27.5	30.3 30.9	30.0	31.9	304.4 283.5	1996 1995	Condensat	11 12
822.7 739.8	795.2 673.1	771.8 744.2	768.8	793.7	8 081.5 7 412.4	1996	Pentanes plus	13
10 106.6	9 654.2	10 189.7	700.0	733.7	97 079.3		Total prélèvements nets	14
9 816.1	9 483.2	9 914.9	9 465.4	9 777.8	95 117.3	1995		16
3 326.7 2 800.9	3 182.6 2 767.0	3 209.4 2 690.5	3 483.3	2 511.9	33 129.2 28 286.9	1996 1995	Importations	17 18
13 433.3 12 617.0	12 836.8 12 250.2	13 399.1 12 605.4	12 948.7	12 289.7	130 208.5 123 404.2	1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
12 017.0	IL LOV. E	12 005.4	12 770.7	12 209.7	123 404.2	1775		20
							Utilisation:	
1 664.2 1 040.0	1 424.7 1 771.5	1 517.2 1 243.0	1 657.1	1 140.4	16 001.1 14 206.6	1996 1995	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 479.8	1 530.8	1 656.6	4	1 581.0	15 824.4	1996		23
1 902.8	1 130.2	1 432.8	1 739.7	1 581.0	15 292.2	1995		24
1 928.7	1 948.8	2 072.4	1 998.1	2 036.3	19 872.3	1995		26
Ξ.	_	_	_	_		1996 1995		27 28
303.7	305.5	306.7			2 910.4	1996		29
312.0 2 034.4	316.1 2 045.0	305.2 1 965.5	284.0	252.4	2 616.3	1995		30
1 854.0	1 917.4	1 792.6	1 768.1	1 705.5	17 223.7	1995		32
284.3 284.1	277.4 254.7	287.2 268.9	258.0	258.3	2 672.4 3 563.5	1996 1995		33 34
	_	<del>.</del>			69.1	1996		
17.8 7 998.8	17.3 7 659.9	18.1 7 885.1	17.4	18.0	174.0 77 414.4	1995	Total livré aux raffineries	36 <b>37</b>
7 339.4	7 356.0	7 133.0	7 722.4	6 991.9	72 948.6	1995		38
5 286.2 5 178.3	4 834.8 4 720.6	5 610.4 5 155.7	5 241.3	5 563.6	52 317.6 50 409.5	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
158.8	_	_			680.8		Exportation dans d'autres pays	41
77.8	4 834.8	81.6 <b>5 610.4</b>	-	-	159.4 52 998.4	1995	Exportations totales	42 <b>43</b>
5 445.0 5 256.1	4 720.6	5 237.3	5 241.3	5 563.6	B0 568.9	1995		44
-85.6 62.6	339.5 168.1	173.7 305.1	-87.9	-97.3	-61.8 108.1	1996 1995	Variations nettes des stocks	45 46
28.0	22.0	20.0			276.7		Livraisons à d'autres acheteurs	47
7.2	9.0	3.3	18.8	-	30.9	1995		48
47.1 -48.3	-19.4 -3.5	- 290.1 -73.3	54.1	- 168.5	- 419.2 - 252.3	1996	Pertes et rectifications	49 50
13 433.3 12 617.0	12 836.8 12 250.2	13 399.1 12 605.4	12 948.7	12 289.7	130 208.5 123 404.2	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	200		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	. :	Ξ	Ξ.	-
3		1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
5		1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
7		1996 1995		Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
9 10	Total orude	1996 1995	35.4 98.4	79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
11		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
13		1996 1995	100 100	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	. :	
15 16	Total net withdrawals	1996 199 <b>5</b>	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
17		1996 1995	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	:	
19 20	TOTAL SUPPLY	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
	Disposition:								
21		1996 1995	<b>-</b> 1	79.4 115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	
23 24		1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	-	:
25	- Ontario	1996 1995	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	:
27		1996 1995	·	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
29 30	- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:	
31	- Alberta	1996 1995	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
33		1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
35		1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
37 38	Total to refineries	1996 1995	:	79.4 115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	4
3 9 4 0		1996 1995	50.2	=	50.5	75.9	79.1 73.9	_	74.0
41	Export to other countries	1996 1995	-	Ξ	Ξ	79.0	B1.3	107.2	78.0
43 44	Total exports	1996 1995	50.2	:	50.5	79.0 75.9	160.4 73.9	107.2	78. 74.
45	Net inventory changes	1996 1995	-14.8 98.4	41.8 -36.3	67.4 9.7	41.7 -37.4	-41.0 -13.1	-46.8 63.5	5.: 46.:
47 48		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 50	Losses and adjustments	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
5 1 5 2	TOTAL DISPOSITION	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
ĺ									

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to D	ct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à D	ct.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	a s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_	Ξ.	Ξ.	-	-	Ξ	1996 1995	Lourd	1 2
86.9 103.3	94.6	109.2 106.6	78.4	66.6	898.8 1 096.1	1996 1995	Léger et médium	3
-	-	=	_	_		1996 1995	Synthétique	5
=	-	=		_			Pétrole brut bitumineux	7 8
86.9 103.3	44.6	109.2	78.4	44.4	898.8		Total pétrole brut	9
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 096.1		Condensat	10
Ξ.	-	=	-	-	Ξ.	1995	Condensat	11
-	·	Ξ	-	-	=	1996 1995	Pentanes plus	13 14
86.9 103.3	44.6 94.2	109.2	78.4	. 66.6	898.8 1 096.1	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
-	Ξ	Ξ	_	_	Ċ.	1996 1995	Importations	17 18
86.9 103.3	44.6 94.2	109.2 106.6	78.4	66.6	898.8 1 096.1	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_	_			79.4	1996	Aux raffineries — Atlantique	21
107.6	100.2		-	100.5	644.3	1995		22
=	Ξ	=	-	-	=	1996 1995	- Québec	23 24
	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	1996 1995	- Ontario	25 26
-	=	Ξ	_	_	<u> </u>	1996 1995	- Manitoba	27 28
	-	-			=	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
~	-	-			_	1996	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995		32
Ξ	=	=	-	-	Ξ	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ.	Ξ	-	_	-	Ξ	1996 1995	- Territoires du NO.	35 36
107.6	100.2	:		100.5	79.4 644.3	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
=	=	Ξ	75.9	_	179.8 223.8	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39
158.8 77.8	=	81.6	_		504.3 159.4		Exportation dans d'autres pays	41 42
158.8				_	684.1	1996	Exportations totales	43
77.8 -71.9	44.6	81.6 109.2	75.9	•	<b>383.2</b>	1995	Variations nettes des stocks	44
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	68.6	1995		46
-	-	Ξ	-	-	Ξ	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 1		Ξ	-	-	Ξ	1996 1995	Pertes et rectifications	49 50
86.9 103.3	44.6 94.2	109.2 106.6	78.4	66.6	898.8 1 096.1	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

9

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier .	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	0.00		
Supply:									
Domestio pro	oduction:								
1 Heavy 2		1996 1995	Ī	Ξ	Ξ	Ξ,	-	=	=
3 Light and me 4	adium	1996 1995	22.8 22.1	21.7	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
5 Synthetic 6		1996 1995	-	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	-
7 Crude bitume 8	en .	1996 1995	Ξ	Ξ.	_	Ξ.	Ξ		
9 Total crude 0		1996 1995	22.8	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
1 Condensate 2		1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	
3 Pentanes plu 4	us	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
5 Total net wi	ithdrawals	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
7 Imports 8		1996 1995	Ξ	1	, ·	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 TOTAL SUPPLY	4	1996 199 <b>5</b>	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
Disposition	:								
1 To Refinerio	es - Atlantic	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
23 24	- Quebec	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
25 26	- Ontario	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
27 28 · ·	Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	. =	=
9 0	- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
51 52	- Alberta	1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	=
33 34	- British Columbia	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
35 36	- N.W. Territories	1996 1995	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
37 Total to red 38	fineries	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.1
59 Export to th	he United States	1996 1995		-	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
11 Export to o	ther countries	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
i3 Total export i4	ts	1996 1995	:	:	:	:	:	:	:
5 Net inventor	ry changes	1996 1995	-		Ξ	Ξ	Ξ	-	-
7 Deliveries		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
50 Losses and	adjustments	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
TOTAL DISPO	SITION	1996 1995	22.8	21.7	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9	23.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ	Ξ.	Ξ	-	-	Ξ	1996 L 1995	ourd	1 2
21.5	20.8 23.9	22.0 23.7	22.8	22.2	227.0	1996 L 1995	éger et médium	3 4
-	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1996 S 1995	Synthétique	5 6
-	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1996 P 1995	étrole brut bîtumîneux	7
21.5 20.7	20.8 23.9	22.0 23.7	8.55	22.2	227.0 240.4	1996 T 1995	otal pétrole brut	9 10
	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1996 C	Condensat	11 12
Ξ	=	=	-	-	Ξ	1996 P 1995	entanes plus	13 14
21.B 20.7	20.8 23.9	22.0	8.55	22.2	227.0 240.4	1995	otal prélèvements nets	15 16
=	Ξ	1	-	-	=	1995	mportations	17 18
21.5	20.8 23.9	22.0 23.7	22.8	22.2	227.0 240.4	1996 T 1995	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	Ξ	1996 A	aux raffineries — Atlantique	21 22
=	_	_	_	_	_	1996 1995	- Québec	23 24
21.5	20.8	22.0	22.8	22.2	227.0 240.4	1996 1995	- Ontario	25 26
_	Ξ	Ξ	_	_	, =	1996 1995	- Manitoba	27 28
-	. <u> </u>	Ξ	_	_	Ξ	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
=	_	=	-	_	Ξ	1996 1995	- Alberta	31 . 32
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	1996 1995	- Territoires du NO	. 35 36
21.5 20.7	20.8 23.9	22.0 23.7	22.8	22.2	227.0 240.4	1996 1 1995	Total livré aux raffineries	37 38
Ξ	· [	Ξ	-	-	Ξ	1996 E 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	=	1996 E 1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
:	:	:			:	1996 I 1995	Exportations totales	43 44
Ξ	Ξ	Ξ	-	~	-	1996 \ 1995	Jariations nettes des stocks	45 46
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1996 i 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1996 F 1995	Pertes et rectifications	49 50
21.5 20.7	20.8 23.9	22.0 23.7	22.8	22.2	227.0 240.4	1996 1 1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Dil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juan	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	es 20		
Supply:									
Domest	ic production:								
1 Heavy 2		1996 1995	, I	-	Ξ	Ţ	-	=	=
3 Light a	and medium	1996 1995	50.6 57.8	47.6 51.7	51.3 55.9	48.1 51.6	50.4 51.2	49.0 51.6	50.1 54.5
5 Synthet	:ie	1996 1995	=	-	Ξ	Ξ	-	=	1
7 Crude b	itumen .	1996 1995	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Total o	prude	1996 1995	50.6 57.8	47.6 51.7	51.3 55.9	48.1 51.6	50.4 51.2	49.0 51.6	50.1 54.5
11 Condens	sate	1996 1995	0 • 1 0 • 1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
13 Pentano	os plus	1996 1995	=	-	-	. <u>-</u>	=	=	=
15 Total r 16	net withdrawals	1996 1995	50.7 57.9	47.7 51.8	51.4 56.0	48.1 51.7	50.4 51.3	49.0 51.7	50.1 54.6
17 Imports		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
19 TOTAL 8	SUPPLY	1996 1995	50.7 57.9	47.7 51.8	51.4 56.0	48.1 51.7	50.4 51.3	49.0 51.7	50.1 54.6
Disposi	ition:								
21 To Refi 22	ineries - Atlantic	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
23 24	- Quebec	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
25 26	- Ontario	1996 1995	22.7 12.6	17.4 25.1	9.8 20.2	9.2 20.2	3.9 20.9	10.2	31.2 29.7
27 28	- Manitoba	1996 1995	-	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
29 30	- Saskatchewan	1996 1995	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	=
31 32	- Alberta	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
33 34	- British Columbia	1996	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	1
35 36	- N.W. Territories	1996	_	Ξ		Ξ	Ξ	=	-
	to refineries	1996 1995	22.7 12.6	17.4 25.1	9.8 20.2	9.2 20.2	3.9 20.9	10.2 29.4	31.2 29.7
	to the United States	1996	27.2 44.6	30.4	41.6	38.9 31.7	44.7	38.9	18.6
	to other countries	1996	-	= =	-	=	=		-
43 Total (	exports	1996 1995	27.2 44.6	30.4 26.6	41.6 35.1	38.9 31.7	44.7 31.4	38.9 22.3	18.6 25.3
	ventory changes	1996	0.9	-0.2 1.4	-0.3	0.1	0.3	-0.5	0.7
	ries to other purchasers	1996	**	=	=		=	-	-
	and adjustments	1996	-0.1 0.4	0.1 -1.3	0.3	-0.1 -0.1	1.5	0.4	-0.4 0.1
	DISPOSITION	1996 1995	50.7 57.9	47.7 51.8	51.4 56.0	48.1 51.7	50.4 51.3	49.0 51.7	50.1 54.6

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.		
thousands	of cubic metre	s - milliors	de mêtres cu	pes			
thousands	of cubic metre	s - milliers	de métres cu	pes			
thousands	of cubic metre	s — milliers	s de métres cu	bes		Approvisionnement:	

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ	Ξ	=	-	-	Ξ.	1996 1995	Lourd	1 2
52.1 55.0	52.0 53.0	54.6 55.4	52.6	52.3	505.8 537.7	1996	Léger et médium	3
	=	Ξ	-	-	Ξ	1996 1995	Synthétique	5
Ξ	Ξ	Ī.	-	-	Ξ	1996   1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
52.1 55.0	52.0 53.0	54.6 55.4	52.6	52.3	505.8 537.7	1996 1995	Total pétrole brut	9 10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3 1.0	1996 1995	Condensat	11 12
Ξ	=	Ξ	-	-	Ξ	1996 i 1995	Pentanes plus	13 14
52.1 55.1	52.0 53.1	54.6 55.5	52.7	52.4	506.1 538.7	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
-	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1996 1995	Importations	17 18
52.1 55.1	52.0 53.1	54.6 55.5	52.7	52.4	506.1 538.7	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
=	Ξ	=	_	-	Ξ	1996 1995	Aux raffineries - Atlantique	21 22
	Ξ	Ξ	_	_	Ξ	1996 1995	- Québec	23 24
4.4 15.3	36.6	33.0	11.6	15.7	108.8 243.0	1996 1995	- Ontario	25 26
-	Ξ	Ξ	-	-	=	1996 1995	— Manitoba	27 28
Ī	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
Ξ	Ξ	Ξ	-			1996 1995	- Alberta	31 32
=	-	Ξ	_	_	Ξ	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	Ξ	=	_	_	Ξ	1996 1995	- Territoires du NO	. 35
4.4 15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	108.8 243.0	1996 199 <b>5</b>	Total livré aux raffineries	37 38
48.7 39.5	56.7 16.3	55.3 22.1	40.1	32.4	401.0 294.9	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
-	=	Ξ	_	_	_	1996 1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
48.7 39.5	56.7 16.3	55.3 22.1	40.1	32.4	401.0 294.9	1996 1995	Exportations totales	43 44
-0.8 0.2	-4.8 0.2	-0.7 -0.5	_	0.1	-5.3 0.5	1996 1995	Variations nettes des stocks	45 46
Ξ	Ξ	-	-	_	-	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.2	0.1	0.9	1.0	0.2	1.6	1996 1995	Pertes et rectifications	49 50
52.1 55.1	52.0 53.1	54.6 55.5	52.7	52.4	506.1 538.7	1996 199 <b>5</b>	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatohewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	ipez		
Supp	ly:								
Done	stic production:								
1 Medi		1996 1995	1 176.0 1 030.8	1 109.1 932.9	1 214.4 1 021.0	1 126.6 991.5	1 212.7 1 056.4	1 197.8 1 048.0	1 277.6 1 109.6
3 Ligh	ŧ	1996 1995	480.4 509.9	447.9 457.3	503.7 488.3	451.7 446.4	466.6 480.6	455.7 472.8	492.4 495.4
5 Synt		1996 1995	Ξ	Ξ	~ =	Ξ		Ξ	=
7 Crud	e bītumen	1996 1995		Ξ	=		-	Ξ	=
9 Tota: 10	l crude	1996 1995	1 656.4 1 540.7	1 557.0 1 390.2	1 718.1 1 509.3	1 578.3 1 437.9	1 679.3 1 <b>5</b> 37.0	1 653.5 1 520.8	1 770.0 1 605.0
11 Cond	ensate	1996 1995	-	-	-	Ξ		Ξ	:
13 Pent. 14	anes plus	1996 1995	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6 2.6	0.6	0.6 2.7
15 Tota 16	l net withdrawals	1996 1995	1 657.0 1 543.2	1 557.6 1 392.7	1 718.7 1 511.7	1 578.9 1 440.5	1 679.9 1 539.6	1 654.1 1 523.5	770.6 1 607.7
17 Impo:	rts	1996 1995	=		Ξ	Ξ	Ξ	=	-
19 TOTA 20	L SUPPLY	1996 1995	1 657.0 1 543.2	1 557.6 1 392.7	1 718.7 1 511.7	1 578.9 1 440.5	1 679.9 1 <b>53</b> 9.6	1 654.1 1 523.5	1 770.6 1 607.7
Disp	osition:								
21 To R 22	efineries — Atlantic	1996 1995	-	, =		ī	Ξ		-
23 24	- Quebec	1996 1995	Ξ	·	Ī	Ξ	=	Ξ	=
25 26	- Ontario	1996 1995	315.3 273.2	339.7 260.7	324.4 431.4	362.1 409.4	357.3 241.8	355.3 278.7	382.4 334.4
27 28	- Manitoba	1996 1995	-		Ξ	• =	Ξ.	. =	=
29. 30	- Saskatchewan	1996 1995	183.9 109.9	173.8 92.1	186.2 169.7	163.8 156.6	166.7 143.2	60.3 40.5	206.4 176.3
31 32	- Alberta	1996 1995	15.1 25.0	15.0 12.6	19.3 . 11.1	19.9 5.6	28.3 10.0	23.5 43.0	36.2 41.8
33 34	- Brītīsh Columbia	1996 1995	• =	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
35 36	- N.W. Territories	1996 1995	Ξ	=		Ξ	-	-	-
37 Tota 38	l to refineries	1996 1995	514.3 408.1	528.5 365.4	529.9 612.2	545.8 571.6	552.3 395.0	439.1 362.2	625.0 552.5
39 E×po 40	rt to the United States	1996 1995	1 142.6 1 145.0	964.1 936.9	1 094.3	1 063.9 934.6	1 167.6 1 021.9	1 253.0 1 185.5	1 192.7
41 Expo 42	rt to other countries	1996 1995	-	Ξ	Ξ	. =	Ξ	_	:
43 Tota 44	1 exports	1996 1995	1 142.6 1 145.0	964.1 936.9	1 094.3 937.9	1 063.9 934.6	1 167.6 1 021.9	1 253.0 1 185.5	1 192.7 1 019.6
45 Net 46	inventory changes	1996 1995	-41.7 -12.9	27.2 96.0	91.9 -71.4	-67.1 -55.5	-25.7 106.8	1.8 -35.5	36.1 19.5
47 Deli 48	veries to other purchasers	1996 1995	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	:
49 Loss 50	es and adjustments	1996 1995	41.8 3.0	37.8 -5.6	2.6 33.0	36.3 -10.2	-14.3 15.9	-39.8 11.3	-83.2 15.5
51 TOTA 52	L DISPOSITION	1996 1995	1 657.0 1 543.2	1 557.6 1 392.7	1 718.7 1 511.7	1 578.9 1 440.5	1 679.9 1 539.6	1 654.1 1 523.5	1 770.6 1 607.7

August	September	October	November	December	Jan. to Oc	t.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Do	· t .		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cub	0 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 326.5 1 116.6	1 268.8 1 117.5	1 222.2 1 191.8	1 133.6	1 182.0	12 131.7 10 616.1	1996 1995	Médium et lourd	1 2
510.3	520.0	596.0			4 924.7	1996	Léger	3
494.8	483.0	503.0	487.6	490.8	4 831.5	1995		4
-	_	-	-	-	-	1996	Synthetique	5 6
-	-	-	_	_	_	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7
1 836.8	1 788.8	1 818.2			17 056.4	1996	Total pétrola brut	9
1 611.4	1 600.5	1 694.8	1 621.2	1 672.8	15 447.6	1995		10
-	Ξ		-	_	_	1996 1995	Condensat	11 12
0.6	0.6	0.6	2.5	2.8	6.0 26.0	1996 1995	Pentanes plus	13 14
1 837.4	1 789.4	1 818.8	2.13	2.0	17 062.4		Total prélèvements nets	15
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	15 473.6	1995		16
_		_	_	_	_	1996 1995	Importations	17 18
1 837.4	1 789.4	1 818.8			17 062.4	1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
1 614.0	1 603.1	1 697.6	1 623.7	1 675.6	15 473.6	1995		20
							Utilisation:	
-	-	_	_	_	_	1996	Aux raffineries - Atlantique	21
_	_	_			_	1996	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1995		24
423.0 323.0	463.4 367.1	515.5 369.1	317.9	308.9	3 838.4 3 288.8	1996 1995	- Ontario	25 26
	_				-	1996	- Manītoba	27 28
171.8	195.0	196.0			1 703.9	1996	- Saskatchewan	29
222.2	217.2	199.5	226.4	192.0	1 527.2	1995	33333333	30
40.7 38.4	31.8 36.0	26.9 37.2	32.6	42.9	256.7 260.7	1996 1995	- Alberta	31 32
-	_	_			-	1996	- Colombie-Britanniqu	
	-	-	-	-	-	1995		34
=	-	_	-	-	=	1996 1995	' - Territoires du N	36
635.5 583.6	690.2 620.3	738.4 605.8	576.9	543.8	5 799.0 5 076.7	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
1 161.0 1 020.1	1 078.5 858.5	1 180.0 954.0	1 186.8	1 200.3	11 297.7 10 014.2	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ.	=	Ξ	_	_	=	1996 1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 161.0	1 078.5	1 180.0			11 297.7		Exportations totales	43
1 020.1	858.5	954.0	1 186.8	1 200.3	10 014.2 87.0	1995	Variations nettes des stocks	44
-9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	180.5	1995		46
Ξ	Ξ	Ξ	-	*	Ξ	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-10.1 20.1	10.9	- 103.3 94.8	-39.5	-41.7	- 121.3 202.2	1996 1995	Pertes et rectifications	49 50

1 818.8 1 697.6

1 789.4 1 603.1

1 837.4 1 614.0

1996 TOTAL DE L'UTILISATION 1995

51 52

17 062.4 15 473.6

1 675.6

1 623.7

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1996 1995	1 255.6 1 166.1	1 173.1 1 060.5	1 288.4 1 180.2	1 234.0 1 138.7	1 249.3 1 181.6	1 238.4 1 152.1	1 315.1 1 221.0
3 Light and medium 4	1996 1995	3 373.8 3 610.7	3 180.9 3 261.2	3 441.6 3 586.8	3 270.5 3 390.9	3 281.3 3 390.4	3 210.6 3 361.7	3 318.2 3 521.1
5 Synthetic 6	1996 1995	1 390.7 1 382.4	1 219.3 1 117.9	1 464.4 1 087.2	973.4 1 459.9	1 346.3 1 313.1	1 515.3 1 487.3	1 336.0 1 438.7
7 Crude bitumen 8	1996 1995	747.8 638.2	697.7 589.3	745.5 691.4	693.5 684.0	678.4 751.9	754.8 748.6	805.5 792.4
9 Total crude	1996 199 <b>5</b>	6 767.9 6 797.4	6 271.0 6 028.9	6 939.9 6 <b>545</b> .6	6 171.4 6 673.5	6 555.3 6 637.0	6 719.1 6 749.7	6 774.8 6 973.8
1 Condensate   12	1996 1995	26.4 27.7	26.0 24.0	29.8 26.3	25.9 24.6	24.9 22.9	24.1 23.6	26.2
13 Pentanes plus 14	1996 1995	807.9 794.9	754.6 693.7	809.3 750.9	760.6 716.5	790.2 726.3	737.3 634.5	772.8 661.8
15 Total net withdrawals 16	1996 1995	7 602.2 7 620.0	7 051.6 6 746.6	7 779.0 7 322.8	6 957.9 7 414.6	7 370.4 7 386.2	7 480.5 7 407.8	7 573.8 7 656.2
17 Imports	1996	:	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	:
19 TOTAL SUPPLY	1996 1995	7 602.2 7 620.0	7 051.6 6 746.6	7 779.0 7 322.8	6 957.9 7 414.6	7 370.4 7 386.2	7 480.5 7 407.8	7 573.8 7 656.3
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
23 — Quebec 24	1996 1995	59.7	39.4	- 48.7	98.4	87.9	10.0 132.9	18.3
25 <b>- Ont</b> ario 26	1996 1995	1 624.8 1 735.4	1 427.0 1 444.7	1 548.9 1 507.4	1 211.4 1 340.5	1 468.1 1 386.4	1 301.8 1 424.6	1 374.4
27 — Manitoba 28	1996	_	Ξ		=	Ξ	=	:
29 — Saskatchewan 30	1996	104.0 175.5	77.8 170.0	108.6 105.1	115.1 130.7	156.3 81.8	197.4 46.1	94.2 85.1
31 — Alberta 32	1996	1 701.0 1 769.2	1 729.7 1 586.2	1 931.3 1 725.8	1 570.5 1 035.0	1 751.8 1 360.8	1 830.0 1 855.2	1 868.
33 — British Columbia		132.1	149.4 244.3	190.5	128.2	189.0	182.1	171.
35 — N.W. Territorie:		=	-		=	-	-	,,,,,,
37 Total to refineries	1996 1995	3 561.9 4 045.1	3 383.9 3 484.6	3 779.3 3 664.9	3 025.2 2 903.4	3 565.2 3 230.5	3 521.3 3 771.9	3 526.1 3 711.
39 Export to the United States	1996	4 401.7	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137.
40 41 Export to other countries	1995	3 963.2 176.5	3 309.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7	4 201.2	4 144.
42 43 Total exports	1995	4 578.2	3 552.8	4 000.5	3 728.0	3 828.8	4 128.2	4 137. 4 144.
45 Net inventory changes	1995	<b>3 963.2</b> - 525.1	3 309.1 58.1	3 473.3	4 155.0	4 248.7 - 151.4	4 201.2	-93.
46 47 Deliveries to other purchasers	1995		108.0	184.4	421.3	- 136.9 36.4	- 534.9 31.9	- 201. 29.
48 49 Losses and adjustments	1995	-34.8	0.8 30.6	0.6 -67.2	-52.9	91.4	2.5 - 101.9	-26.
50 51 TOTAL DISPOSITION	1995	48.5 7 602.2	- 155.9 7 <b>051.6</b>	-0.4 7 779.0	-65.6 <b>6 957.9</b>	43.1 7 370.4	-32.9 7 480.5	-3. 7 <b>573.</b> 1
52	1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

December

Jan. to Oct.

November

September

August

October

August	September	Uctober	November	December	Jan. to Do			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à De	t.		
thousands of	cubic metre	s - milliors	de mètres cub	2.0				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 327.0 1 229.8	1 237.9 1 206.6	1 330.5 1 242.7	1 128.1	1 204.8	12 649.3 11 779.9	1996 1995	Lourd	1 2
3 360.6 3 493.6	3 204.2 3 350.5	3 342.0 3 516.3	3 352.7	3 448.3	32 983.7 34 483.2	1996 1995	Léger et médium	3
1 430.9 1 426.6	1 380.4 1 370.4	1 513.4 1 412.0	1 411.5	1 411.4	13 570.1 13 495.5	1996 1995	Synthétique	5 6
783.3 776.9	754.5 753.1	877.9 760.2	691.4	752.3	7 538.9 7 186.0	1996 1 1995	Pétrole brut bitumineux	7
6 901.8 6 926.9	6 577.0 6 680.6	7 063.8 6 931.2	6 583.7	6 816.8	66 742.0 66 944.6	1996 1995	Total pétrole brut	9 10
27.5 22.4	24.8 22.9	26.7 25.9	25.1	26.8	262.3 240.9	1996	Condensat	11 12
783.0 704.8	758.1 633.2	730.0 704.0	727.4	751.6	7 703.8 7 020.6	1996	Pentanes plus	13 14
7 712.3 7 654.1	7 359.9 7 336.7	7 820.5 7 661.1	7 336.2	7 595.2	74 708.1 74 206.1	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	=	Ξ	-	-	Ξ	1996 1995	Importations	17 18
7 712.3 7 654.1	7 359.9 7 336.7	7 820.5 7 661.1	7 336.2	7 595.2	74 708.1 74 206.1	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	1996 1995	Aux raffineries — Atlantique	21 22
23.9 9.8	12.1 19.3	99.2 24.2	-	126.9	163.5 574.7	1996 1995	- Québec	23 24
1 419.0 1 439.2	1 210.9 1 388.9	1 330.5 1 471.7	1 426.3	1 539.3	13 916.8 14 705.4	1996 1995	- Ontario	25 26
Ξ	=	Ξ	-	-	=	1996 1995	- Manitoba	27 28
131.9 89.8	110.5 98.9	110.7 105.7	57.6	60.4	1 206.5 1 089.1	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
1 939.4 1 776.2	1 964.2 1 829.6	1 888.4 1 695.8	1 678.9	1 607.1	18 174.9 16 443.1	1996 1995	- Alberta	31 32
167.3 208.8	174.0 186.5	180.2 169.9	133.1	164.5	1 664.1 2 513.4	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ.	Ξ	_	-	-	=	1996 1995	- Territoires du NO	. 35 36
3 681.5 3 523.8	3 471.7 3 523.2	3 609.0 3 467.3	3 295.9	3 498.2	35 125.8 35 325.7	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
4 005.5 4 042.6	3 645.1 3 765.9	4 284.5 4 122.9	3 867.7	4 281.4	39 712.5 39 426.2	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	176.5	1996 1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 005.5 4 042.6	3 645.1 3 765.9	4 284.5 4 122.9	3 867.7	4 281.4	39 889.0 39 426.2	1996 1995	Exportations totales	43 44
-27.8 152.1	283.1 63.6	87.8 223.3	52.8	-63.4	- 204.6 - 157.6	1996 1995	Variations nettes des stocks	45 46
28.0 7.2	22.0	20.0	18.8	_	276.7 30.9	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
25.1 -71.6	-62.0 -25.0	- 180.8 - 155.7	101.0	- 121.0	- 378.8 - 419.1	1996 1995	Pertes et rectifications	49 50
7 712.3 7 654.1	7 359.9 7 336.7	7 820.5 7 661.1	7 336.2	7 595.2	74 708.1 74 206.1	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Dil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juān	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cui	200		
Supply:									
Domestic	production:								
1 Heavy 2		1996 1995	-	**	Ξ.	Ξ	1 =	Ξ	
3 Light an	d medium	1996 1995	173.6 167.7	170.1 157.6	189.8 178.7	182.5 163.7	200.9	185.8 161.7	207. 168.
5 Synthets 6	ie	1996 1995	Ξ	_	12	_	-	Ξ	
7 Crude bi	tumen	1996	_	_	=	_	-		
9 Total or	rude	1996 1995	173.6 167.7	170.1 157.6	189.8 178.7	182.5 163.7	200.9	185.8 161.7	207
!1 Condensa !2	to	1996 1995	3.6 3.4	3.5 3.2	3.9	3.7 3.3	4.1	3.8 3.3	4.
3 Pentanes	plus	1996	30.9	30.5 27.7	31.B 31.5	29.1 30.0	30.0	21.8 28.4	31. 28.
	et withdrawals	1996 1995	208.1 202.3	204.1 188.5	225.5 213.9	215.3 197.0	235.0 192.6	211.4	243.: 200.:
17 Imports		1996	-	=	=	=	=	=	
19 TOTAL SU	IPPLY	1996 1995	208.1 202.3	204.1 188.5	225.5 213.9	215.3 197.0	235.0 192.6	211.4 193.4	243.: 200.:
Disposit	tion:								
	neries - Atlantic	1996 1995	-	-	Ξ		Ξ	_	
23	- Quebec	1996	-	Ξ	Ξ	=	=	=	
.5 .6	- Ontario	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
27	- Manitoba	1996 1995	-		Ξ	Ξ	Ξ	_	
29	- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	
51 52	- Alberta	1996 1995	59.8 71.7	41.8 58.2	52.1 59.8	57.7 18.7	51.3 53.2	45.8 58.3	44. 49.
33 34	- British Columbia	1996 1995	110.0 151.4	105.9	76.2 124.9	115.6	90.8 117.8	72.7	109.
35 36	- N.W. Territories	1996 1995	-	_	Ξ	=		=	
	refineries	1996 1995	169.8° 223.1	147.7 168.1	128.3 184.7	173.3 126.6	142.1 171.0	118.5 169.8	153. 133.
59 Export (	to the United States	1996	77.0	57.2 25.3	64.7	68.0 55.0	75.0 34.0	93.5	75. 52.
	to other countries	1996	-		-	-	-	-	32.
i3 Total ex i4	cparts	1996 1995	77.0 14.2	57.2 25.3	64.7 30.9	68.0 55.0	75.0 34.0	93.5 25.8	75. 52.
	entory changes	1996	-27.9 -10.3	-2.1 11.0	14.0 -6.8	-18.2 -17.7	7.8 -8.1	-6.0 7.0	-5. 16.
7 Deliver:	ies to other purchasers	1996		_	=	=	=	-	
	and adjustments	1996	-10.8 -24.7	1.3	18.5	-7.8 33.1	10.1	5.4 -9.2	19. -2.
SI TOTAL DI	ISPOSITION	1996 1995	208.1	204.1	225.5 213.9	215.3 197.0	235.0	211.4	243. 200.
								.,,,,,	200.

August	September	October	November	December	Jan. to Oc	et.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Do	et.		
thousands o	f cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	0.5				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
_		_	_	_	_	1996 1995	Lourd	1 2
208.1	211.6	178.1			1 907.8		Léger et médium	3
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	1 679.5	1995	Synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1995		6
Ξ	Ξ.		-	-	Ξ.	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
208.1 166.7	211.6 172.4	178.1 183.7	175.2	163.8	1 907.8 1 679.5	1996 1995	Total pétrola brut	9 10
4.2	4.3	3.6	3.6	3.8	38.9 34.1	1996	Condensat	11
30.8	28.8	33.4	3.0	3.0	298.9		Pentanes plus	12
25.0	30.3	30.6	32.1	32.2	293.7	1995		14
243.1 195.1	244.7 206.2	215.1 218.0	210.9	219.8	2 245.6 2 007.3	1996	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	=	_	_	-	1996 1995	Importations	17 18
243.1	244.7	215.1			2 245.6		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	2 007.3	1995		20
							Utilisation:	
Ξ	-	Ξ.	-	-	_	1996 1995	Aux raffineries - Atlantique	21 22
Ξ	-	_	_	_	Ξ	1996 1995	- Québec	23 24
-	-	_			-	1996	- Ontario	25
_	_	_	_	-	_	1995	- Manitoba	26
-		-	-	-	-	1995		28
_	=	Ξ	-	-	Ξ.	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
54.3 39.4	49.0 51.8	50.2 59.6	56.6	55.5	506.1 519.9	1996 1995	- Alberta	31 32
117.0	103.4	107.0	40/ 0	93.8	1 008.3	1996	- Colombie-Britannique	33
75.3	68.2	99.0	124.9	95.0	1 050.1	1995	- Territoires du ND.	
-	-	-	-	-	-	1995		36
171.3 114.7	152.4 120.0	157.2 158.6	181.5	149.3	1 514.4 1 570.0	1995	Total livré aux raffineries	37 38
71.0 76.1	54.5 79.9	90.6 56.7	70.8	49.5	726.6 450.4	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
-	_	-				1996 1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
71.0	54.5	90.6	_	_	726.6		Exportations totales	43
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	450.4	1995		44
1.2	22.1 9.0	-13.8 15.7	-33.0	26.8	-27.9 17.2	1996 1995	Variations nettes des stocks	45 46
Ξ.	Ξ	Ξ	_	-	Ξ	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.4	15.7	-18.9	-8.4	-5.8	32.5 -30.3	1996 1995	Pertes et rectifications	49
3.3 <b>243.1</b>	-2.7 <b>244.7</b>	-13.0 215.1	-0.4	-5.8	2 245.6		TOTAL DE L'UTILISATION	51
195.1	206.2	218.0	210.9	219.8	2 007.3	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Haš	Juin	Jui11et
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	•\$		
3	Supply:								
D	Omestio production:								
1 H 2		1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	<u>-</u>	Ξ	
3 L 4		1996 1995	136.7 152.6	128.4 134.3	136.2 148.7	135.4 141.6	135.4 142.1	135.2 141.9	126. 146.
5 S		1996 1995	Ξ	Ξ	^ <u>_</u>	Ξ	Ξ	Ξ	
7 C		1996 1995	_	_	-	Ξ.	Ξ,	-	
9 T		1996 1995	136.7 152.6	128.4 134.3	136.2 148.7	135.4 141.6	135.4 142.1	135.2 141.9	126. 146.
1 C		1996 1995	1.0 1.1	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	0.
3 P		1996 1995	7.2 8.1	6.9 7.0	6.7 7.6	7.1 7.1	7.0 6.6	7.0 7.1	7. 7.
15 T		1996 1995	144.9 161.8	135.9 141.8	143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133. 153.
7 I		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	1	Ξ	=	
9 T		1996 199 <b>5</b>	144.9 161.8	135.9 141.8	143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133. 153.
D	Disposition:								
1 T		1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	:	=	
3		1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
5		1996 1995	131.5 145.8	126.4 126.1	134.1 138.8	128.7 132.3	129.4 136.2	129.2 127.6	133. 142.
7 8		1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
)		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ		=	Ξ	
1		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	1	. =	Ξ	
3	- British Columbia	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	
5	- N.W. Territories	1996 1995	14.2	9.1 16.2	9.6 18.1	9.3 17.4	18.1 12.6	8.8 17.1	21.
7 <b>T</b>	Total to refineries	1996 1995	145.7 163.8	135.5 142.3	143.7 156.9	138.0 149.7	147.5 148.8	138.0 144.7	133 163
9 E		1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	
1 E		1996 1995	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	-	
3 1		1996 1995	:		:	:	:	:	
5 N		1996 1995	-0.6 -1.9	0.2	-0.2 0.6	. 5.1 0.4	-4.9 0.3	4.9 4.5	-0 -6
7 E		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
9 L		1996 1995	-0.2 -0.1	0.2	-0.2	-0.3 -0.1	-0.2	-0.5	0 -3
		1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

	August	September	October	November	December	Jan. to Do	ŧ.		
### Approvisionnement:    Production intérésure:	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oc	ŧ.		
Production intérfaure:	thousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cube	20				
145.0   125.1   141.7   122.7   127.7   1355.4   1391   1591								Approvisionnement:	
145.0   135.1   141.7   135.6   139								Production intérieure:	
145.0 135.1 141.7 132.7 137.7 1 355.6 1396 Légar et médium 3 146.0 138.0 144.4 132.7 137.7 1 355.6 1396 Synthétique 5 1396 Fétrola brut bituminaux 7 1395 Februla 146.0 138.1 141.7 132.7 137.7 1 386.6 1996 Total pétrola brut bituminaux 7 1395 Februla 146.0 138.1 141.7 1 1 386.6 1996 Total pétrola brut 9 146.0 138.0 144.4 132.7 137.7 1 1 386.6 1996 Total pétrola brut 9 146.0 1 1.2 1.2 1.2 7.3 1395 Gondensak 11 12 7.4 7.0 6.8 6.8 7.1 72.8 1396 Pantenes plus 12 7.7 7.0 6.8 6.8 7.1 72.1 1395 Februla 146.0 182.4 140.7 146.0 1 588.1 1996 Total prélèvements nate 18 18 18 19.5 1998 166.0 182.4 140.7 146.0 1 588.1 1996 Eaportations 12 7 1938 166.0 182.4 140.7 146.0 1 588.1 1996 Total prélèvements nate 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18	_	-	-			-		Lourd	
163.6   158.0   144.4   132.7   137.7   1 475.5   1355   4   1356   136.6   136.0   146.4   132.7   137.7   1 475.5   1355   30nhhisisus   3   3   3   3   3   3   3   3   3	145.0		141.7	_	_	1 355.6		Léger et médium	
105.0				132.7	137.7				
146.0   138.1   141.7   132.7   137.7   1478.5   1998	Ξ	Ξ	_	_	-			Synthétique	
148.0   138.1   141.7   132.7   137.7   1478.8   1996 Total pétrole brut   0   10   10   10   10   10   10   10	-	-	-			-		Pétrole brut bitumineux	
165.6   186.0   144.4   132.7   137.7   1 475.5   1995   1996	145.0	135.1	141.7	_	_	1 355.6		Total pétrole brut	
0.8 1.0 1.2 1.2 1.2 7.5 1393 122 7.5 1393 125 7.4 7.0 6.8 6.8 7.1 72.8 1395 Pintanes plus 132 7.4 7.0 6.8 6.8 7.1 72.1 1395 Pintanes plus 132 7.4 7.0 146.0 152.4 140.7 146.0 1 555.1 1995 Total prélèvements nets 156 16.0 152.4 140.7 146.0 1 555.1 1995 Total prélèvements nets 157.3 142.8 149.5 140.7 146.0 1 555.1 1995 TOTAL APPROVISIONHEMENTS 190 173.8 166.0 152.4 140.7 146.0 1 555.1 1995 TOTAL APPROVISIONHEMENTS 20 173.8 166.0 152.4 140.7 146.0 1 555.1 1995 TOTAL APPROVISIONHEMENTS 20 173.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1339.3 1995 TOTAL APPROVISIONHEMENTS 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 132.0 128.3 1 339.3 1995 — Ontario 22 132.5 123.7 136.0 123.0		158.0	144.4	132.7	137.7	1 475.5	1995		
183.3 142.8 149.5 140.7 146.0 1885.1 1995 Total prélèvements nats 18 16.0 182.4 140.7 146.0 1885.1 1995 Temportations 18 16 16 18 183.3 142.8 149.5 140.7 146.0 1885.1 1995 Temportations 1995 Temportation	0.8	1.0	1.2	1.2	1.2			Condensat	
153.3   142.8   149.5   140.7   146.0   1 431.3   1996 Total prélèvements nets   15   177.8   166.0   152.4   140.7   146.0   1 555.1   1995   Importations   17   177.8   166.0   152.4   140.7   146.0   1 555.1   1995   TOTAL APPROVISIONNEMENTS   19   1773.8   166.0   152.4   140.7   146.0   1 555.1   1998   TOTAL APPROVISIONNEMENTS   19   1773.8   166.0   152.4   140.7   146.0   1 555.1   1998   TOTAL APPROVISIONNEMENTS   19   1773.8   166.0   152.4   140.7   146.0   1 555.1   1995   TOTAL APPROVISIONNEMENTS   19   1773.8   142.2   143.1   133.0   128.3   1 361.7   1395   — Québac   22   24.4   23.8   — — — — — — — — — — — — — — — — — —				6.8	7 1		1996	Pentanes plus	
173.8 166.0 182.4 140.7 146.0 1 855.1 1995 16				0.0	7 • 1			Total prélèvements nets	
153.3				140.7	146.0		1995		
### 173.8   166.0   152.4   140.7   146.0   1 555.1   1995   20  #### 1995   Utilisation:    -	Ξ.	Ī	Ξ.		_			Importations	
Utilisation:  1936 Aux raffineries - Atlantique 21 1935 Aux raffineries - Atlantique 22 48.2 1935 - Québec 23 48.2 1935 - Québec 23 48.2 1935 - Ontario 25 1936 - Ontario 25 1936 - Hanitoba 27 1936 - Hanitoba 27 1936 - Saskatchewan 29 1936 - Alberta 31 1935 - Saskatchewan 29 1936 - Alberta 31 1935 - Colombie-Britannique 33 1936 - Colombie-Britannique 33 1936 - Colombie-Britannique 33 1936 - Colombie-Britannique 33 1936 - Territoires du NO. 35 - 17.8 17.3 18.1 17.4 18.0 174.0 1935 - Territoires du NO. 35 - 157.9 142.2 149.1 150.4 146.3 1561.5 1995 - Territoires du NO. 35 1936 Exportation aux États-Unis 33 1936 Exportation dans d'autres pays 41 1936 Exportation totalas 42 1936 Exportation totalas 43 1936 Exportations totalas 43				160.7	166.0			TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
	175.5	100.0	101.7	140.7	140.0	1 335.1	1772		20
22 24.4 23.8 1996 - Québec 23 157.9 142.2 149.1 1 351.7 1996 - Ontario 25 130.5 122.7 136.0 133.0 128.3 1359.3 1995 - Ontario 25 1996 - Ontario 25 1996 - Ontario 25 1996 - Ontario 25 1996 - Ontario 27 1996 - Ontario 29 1996 - Ontario 29 1996 - Ontario 29								Utilisation:	
24.4 23.8 48.2 1995		Ξ.	Ξ	_	_	Ξ.		Aux raffineries - Atlantique	
157.9 142.2 149.1 133.0 128.3 1339.3 1995 — Ontario 25 26 — — — — — — — — — — — — — — — — — —	-	27.8	_			- 48.2		- Québec	
130.5 123.7 136.0 133.0 128.3 1 339.3 1995 26  1996			149.1	_	_			- Ontario	
				133.0	128.3				
	Ξ	Ξ	Ξ	_				- Manitoba	
	-		-					- Saskatchewan	
	_		_	_	-	_		- Alberta	
	-	-	-	-	-	-			
17.8	Ξ	Ξ	Ξ	_		-			
157.9 142.2 149.1 150.4 146.3 1 561.5 1995 Total livré aux raffineries 37 172.7 164.8 154.1 150.4 146.3 1 561.5 1995 Total livré aux raffineries 38	-		- 18.1	17.4	48.0			- Territoires du NO.	
172.7 164.8 154.1 150.4 146.3 1 561.5 1995 38  1996 Exportation aux États—Unis 39 1995 Exportation dans d'autres pays 41 1996 Exportation dans d'autres pays 41 1996 Exportations totales 43 1995 Variations nettes des stocks 45 1.2 1.3 -1.4 -9.7 -0.1 -1.5 1995 46 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 Exportations nettes des stocks 45 1996 Exportations nettes des stocks 45 1995 Table Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 Exportations nettes des stocks 45 1996 Exportations nettes des stocks 45 1995 Table Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 Exportation aux États—Unis 39 1996 Exportation dans d'autres pays 41 1996 Exportations totales 43 1996 Exportations totales 43 1996 Exportations totales 43 1996 Exportations totales 43 1995 Table Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 Exportation dans d'autres pays 41 1995 Table Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 Table Livraisons à d'autres acheteurs 47 1996 Table Livraisons à d'autres acheteurs 49				17.4	10.0			Total livré aux raffineries	
				150.4	146.3				
1995 42  1996 Exportations totales 43  1995 Exportations totales 43  1995 44  1995 44		Ξ.	_	_	-	-			
1996 Exportations totales 43 1995	-		-			-			
1995 44  -4.3		-		-	-				
1.2 1.3 -1.4 -9.7 -0.1 -1.5 1995 446  1996 Livraisons à d'autres acheteurs 47 1995 - 1995 48  -0.3 -0.2 -1.1 -0.30.2 -4.9 1995 50  153.3 142.8 149.5 1 431.3 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51						•		·	
1995 48  -0.3 -0.2 -1.1 -1.8 1996 Pertes et rectifications 49 -0.1 -0.1 -0.30.2 -4.9 1995 50  153.3 142.8 149.5 1 431.3 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51		0.8 1.3		-9.7					
-0.3 -0.2 -1.1 -1.8 1996 Pertes et rectifications 49 -0.1 -0.1 -0.30.2 -4.9 1995 50  153.3 142.8 149.5 1 431.3 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51									
-0.1 -0.1 -0.30.2 -4.9 1995 50 153.3 142.8 149.5 1 431.3 1996 TOTAL DE L'UTILISATION 51				-	_				
		-0.1	-0.3	-	-0.2	-4.9	1995		50
				140.7	146.0				

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mětres cu	b e s		
Sup	pply:								
Don	mestic production:								
1 Hea 2		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	
3 Lis 4		1996 1995	Ξ	Ξ	1	Ξ	Ī		
5 Syr 6		1996 1995	-	Ξ.	<i>"</i> =	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Cri 8		1996 1995	Ξ		-	_	Ξ	Ξ.	
9 To1		1996 1995	:	:	:	:	:	:	
1 Cor 2		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_ '	
3 Per		1996 1995	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	
5 To1	tal net withdrawals	1996 1995	:	:	:	:	:	:	
7 Imp 8		1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773 3 093
9 TO1	TAL SUPPLY	1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773 3 093
Die	sposition:								
1 To	Refineries - Atlantic	1996 1995	1 651.0 1 577.3	1 402.1 1 350.2	2 185.4 1 586.5	1 598.2 987.4	1 486.6 1 168.3	1 155.7 1 371.1	1 836 1 674
3	Quebec	1996 1995	1 552.0 1 742.0	1 918.9 1 542.0	1 608.9 1 388.9	1 163.6 1 310.8	1 588.8 1 587.8	1 691.7 1 314.9	1 605 1 418
5 6	- Ontario	1996 1995	35.9	64.9 7.9	68.7 -	33.7	135.8	295.6	331
7 8	- Manitoba	1996 1995	Ξ	·	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9	- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	· I	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1	- Alberta	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 4	→ Brītīsh Columbia	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 6	- N.W. Territories	1996 1995	-		=	Ξ	-	-	
7 To <sup>.</sup> 8	tal to refineries	1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773 3 093
9 E×	port to the United States	1996 1995		=	Ξ	Ξ	Ξ	-	
1 Ex	port to other countries	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3 To <sup>.</sup> 4	tal exports	1996 199 <b>5</b>	:	:	:	:	:	:	
5 Ne	t inventory changes	1996 1995	0.1	-37.4 0.1	-5.1 -0.1	Ξ	-0.1	80.2	-2
7 De:	liveries to other purchasers	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Lo	sses and adjustments	1996 1995	-0.1	37.4 -0.1	5 · 1 0 · 1	Ξ	0.1	-80.2 -0.1	2
1 TO	TAL DISPOSITION	1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 77 3 09

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Étranger

August	September	Dotober	November	December	Jan. to O	ct.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à D	ct.		
thousands of	cubic metre	s - milliors	de mêtres cub	20				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	_		- 1 4 <u>-</u>	_	-	1996 1995	Lourd	1 2
-	-	-			-		Léger et médium	3
_		_	_	_	_	1995	Synthétique	5
Ξ.	=	Ξ.	-	-	=	1995		6
Ξ	Ξ.		-	_	_	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7
:	:	:			:	1996 1995	Total pétrole brut	9 10
_	~	_			₩		Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1995		12
=	Ξ	=	-	-	=	1996	Pentanes plus	13
:		:			:	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
3 326.7	3 182.6	3 209.4			33 129.2		Importations	17
2 800.9 3 326.7	2 767.0 3 182.6	2 690.5 3 209.4	3 483.3	2 511.9	28 286.9 33 129.2	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	28 286.9	1995		20
							Utilisation:	
1 664.2	1 424.7	1 517.2 1 243.0	1 657.1	1 039.9	15 921.7 13 562.3		Aux raffineries - Atlantique	21
932.4	1 671.3	1 557.4	1 637.1	1 003.3	15 660.9	1995		22
1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	14 669.3	1995		24
206.6	239.2 8.6	134.8 38.9	86.5	17.9	1 546.6 55.4	1996 1995		25 26
		_	_	_	-	1996 1995		27 28
_	-	_			-	1996	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-		1995		30
=	-	=	-	-	-	1996 1995		31 32
_	=	Ī	_	_	-	1996 1995		33 34
	-	-			-	1996		
3 326.7	3 182.6	3 209.4	- · · ·	-	33 129.2	1995	Total livré aux raffineries	36 <b>37</b>
2 801.0	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	28 287.0	1995		38
Ξ	_		-	-	_	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
	_	-	_	_	-	1996 1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
							Exportations totales	43
			•	•	•	1995		44
-33.0	-16.1 0.1	-14.0	-	-	-48.6 0.4	1996 1995	Variations nettes des stocks	45 46
=	Ξ	-	~	_		1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
33.0	16.1				48.6	1996	Pertes et rectifications	49
-0.1 3 326.7	-0.1 3 182.6		-	-	-0.5 33 129.2	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	50 <b>51</b>
2 800.9	2 767.0		3 483.3	2 511.9	28 286.9	1995		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

January February

						_		
		Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		millions	of cubic met	res at 101.32	5 kilopascals	and 15 degre	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production		18 400.9	15 887.0	16 887.4	16 214.6	16 574.9	15 389.1	16 283.5
2		16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3 Net new production	1996	18 157.7	15 688.3	16 657.5	16 027.0	16 379.1	15 197.0	16 095.0
	1995	16 739.5	14 792.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5 Net withdrawals	1996	17 060.2	14 948.2	15 580.6	14 666.5	15 247.9	13 908.3	14 641.3
6	1995	15 884.9	14 027.7	15 62Q.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1	526.0	571.3	575.2	511.1	468.3	525.1
8	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
3 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 489.8	1 603.3	1 488.6	1 519.5	1 398.5	1 535.3
10	1995	1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	1 461.0
11 — Plant use (2)	1996	568.1	467.6	504.1	420.0	475.7	439.6	484.7
12	1995	512.0	466.9	489.6	436.3	416.4	399.9	446.3
13 — Adjustment	1996	260.6	83.9	- 104.7	- 261.6	-71.6	- 262.3	- 274.7
14	1995	-45.3	- 158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15 Total marketable gas	1996	13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
16	1995	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3		57.4	61.6
19 Other receipts 20	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
22	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	-2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
24	1995	-2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change	1996	642.5	465.8	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
26	1995	894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27 Exports	1996	7 146.3	6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
28	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29 Direct sales	1996	1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
30	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	863.3
31 Sales — New Brunswick 32	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
33 — Quebec	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35 — Ontario	1996	2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
36	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37 — Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 — Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40		276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 — Alberta	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
42	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
3 — British Columbia	1996	699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
4	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45 — Northwest Territories 46	1996 1995	10.2 11.1	9.8 9.9	10.3 10.7	10.5 10.1	10.3	10.1	10.1
77 Total sales	1996	7 536.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
88	1995	6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
99 TOTAL NET DISPOSITION	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

24

June

Hay

April

March

July

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.
Model		0010010	140 - 41121 -		

							Approvisionnements :	
6 401.0 5 753.5	15 699.8 15 294.4	16 692.0 16 487.2	16 395.8	17 115.7	164 430.2 159 018.4	1996 F 1995	Production originals bruts	1 2
6 177.1 5 532.4	15 506.1 15 093.8	16 494.4 16 267.8	16 194.5	16 907.6	162 379.2 156 915.5	1996 P 1995	Production originals netts	3 4
536.7 5 962.9	14 256.1 13 765.9	15 543.4 15 171.2	15 279.0	16 085.9	150 389.2 144 999.0	1996 F 1995	Prélèvements nets	5 6
479.5 461.9	484.8 451.9	544.5 526.7	550.2	599.2	5 301.9 4 939.1	1996 H 1995	loins - Utilisation dans les chantiers	7
505.0 428.5	1 468.3 1 432.7	1 634.6 1 554.0	1 516.4	1 586.7	15 419.0 14 583.7	1996 1995	- Pertes lors de traitement (1	10
461.6 428.5	448.9 447.0	449.2 465.1	480.1	502.0	4 719.5 4 508.0	1996 1995	- Utilisation dans les usines (2	12
- 145.6 -82.1	-97.2 - 125.1	- 174.0 -34.4	135.1	-80.6	-1 047.2 -1 161.0	1996 1995	- Rectifications	13 14
2 236.2	11 951.3 11 559.4	13 089.1 12 659.8	12 597.2	13 478.6	125 995.9 122 129.2	1996 T 1995	otal du gaz marohand	15 16
72.7 57.2	64.8 65.0	117.2 56.1	80.1	52.2	989.7 542.1	1996 I 1995	mportations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1996 A 1995	utres arrivages	19 20
308.9 1 783.3	12 016.1 11 624.4	13 206.3 12 715.9	12 677.3	13 530.8	126 985.6 122 671.2	1996 T 1995	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
743.7	1 270.0 1 041.1	625.B 893.6	- 999.3	-2 074.5	2 949.0 1 817.2	1996 V 1995	ariations des stocks des distributeur	s 23 24
451.1 580.5	418.7 590.8	794.8 607.5	1 005.3	654.2	5 232.9 5 599.4	1996 P 1995	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
629.5	6 544.0 6 444.1	6 B08.6 6 710.6	6 551.3	7 248.1	66 177.1 65 350.3	1996 E 1995	exportations	27 28
942.4 837.6	982.2 897.0	1 079.2 922.0	1 083.8	1 151.2	10 099.4 9 411.7	1996 V 1995	entes directes	29 30
Ξ	Ξ	-	_	_	-	1996 V 1995	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7 333.5	371.3 334.1	457.9 396.9	526.5	628.5	5 047.9 4 799.3	1996 1995	- Québec .	33 34
615.0 650.6	662.6 741.3	1 052.8 1 025.3	1 730.4	2 541.3	14 798.8 14 384.1	1996 1995	- Ontario	35 36
38.3 35.2	50.2 52.3	116.9 103.6	208.8	255.0	1 256.2 1 138.4	1996 1995	- Manitoba	37 38
33.2 37.3	67.0 53.3	133.8 105.0	202.8	273.1	1 375.5 1 205.7	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
307.8	1 389.8 1 237.4	1 744.6 1 565.1	1 921.1	2 237.0	16 360.4 15 207.5	1996 1995	- Alberta	41 42
177.8 234.6	248.8 222.2	379.8 374.7	435.9	606.6	3 581.2 3 651.5	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
12.4	11.5 10.8	12.1 11.6	10.7	10.3	107.3 106.2	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
542.2 547.3	2 801.2 2 651.4	3 897.9 3 582.2	5 036.2	6 551.8	42 527.3 40 492.6	1996 T 1995	otal des ventes	47 48
308.9 783.3	12 016.1 11 624.4	13 206.3 12 715.9	12 677.3	13 530.8	126 985.6 122 671.2	1996 T 1995	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traîtement aux usînes de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
1 Gross new production	1996	_		_	_	_		_
2	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
3 Net new production 4	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
5 Net withdrawals 6	1996 1995	0.2	0.2	0,2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Less - Field uses	1996	-		-	-	=		=
5 - Shrinkage	1996	_				_	_	
0 - Shrinkage	1995	=	Ξ.	Ξ.	=	-	Ξ.	
11 — Plant uses 12	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	=
3 - Adjustment	1996 1995	Ξ	-		-	Ξ	Ξ	-
15 Total marketable gas	1996		. :		. :	. :	.:	. :
16	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7 Imports 18	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	Ξ	=
9 Other receipts	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
1 TOTAL NET SUPPLY	1996 199 <b>5</b>	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1996 1995	Ξ	-	-	Ξ	-	Ξ	=
25 Line loss, fuel and pack change	1996	-	-		Ξ	-	-	-
7 Exports	1996	-		_	_	_	_	
8	1995	-	-	-	-	-	-	-
9 Direct sales	1996 1995	_	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	=
S1 Sales - New Brunswick	1996	-	-	-	=	_	• =	-
3 - Quebec	1996	_	_	_	_	_	_	_
4	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
55 - Ontario 66	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
7 - Manitoba 8	1996 1995	_	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	=
9 — Saskatchewan	1996 1995	=	-	_	=	5	=	=
1 — Alberta 2	1996	_	-	-	-	-	-	-
3 - British Columbia	1995	_	-	_	_	-	-	
4	1995	-	-	-	-	-	-	-
5 - Northwest Territories 6	1996 1995	Ξ	_	-	=	Ξ	Ξ	=
7 Total sales 8	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	0.2
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996							3.2
0	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

						Approvisi	onnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1996 Production (	originale brute	1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1996 Production ( 1993	originale nette	3 4
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1996 Prélèvements 1995	s nets	5 6
Ξ	<u>-</u>	Ξ.	-	-	-	1996 Moins - Uti: 1995	lisation dans les chantie	rs 7 8
=	Ξ	Ξ	-	-	-	1996 - Per	tes lors de traitement	5 10
	Ξ	Ξ	-	-	-	1996 - Uti:	lisation dans les usines	11 12
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1996 — Rec 1995	tifications	13 14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1996 Total du ga: 1995	z marchand	15 16
-	=	Ξ	_	_	_	1996 Importation:	s	17 18
-	Ξ	Ξ	_	_	-	1996 Autres arriv	vages	15
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1996 TOTAL APPROV	VISIONNEMENTS NETS	21 22
						Utilisatio		
=	=	_	-	-	_	1996 Variations	des stocks des distribute	urs 23 24
=	· · · · · ·	Ξ	-	-	_	1996 Pertes, con:	som. & fluct. dans réseau	× 25
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	-	1996 Exportations	s	27 28
Ξ	=		_		_	1996 Ventes direction	ctes	29 30
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	_	1996 Ventes - No 1995	weau-Brunzwick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.0	1996 — Qui	őbec	33 34
=	Ξ	Ξ	_	_	_	1996 - One	tario	35 36
Ξ	=	Ξ	_	_	-	1996 - Mai 1995	nitoba	37 38
-	-	-				1996 - Sa:	skatchewan	39
-	-	-	-	•	-	1995		40
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1996 - Ali 1995	berta	41 42
-	Ξ	Ξ		-	-	1996 - Co: 1995	lombie-Britannique	43 44
-						1996 - Tei	rritoires du Nord-Ouest	45
=	Ξ	Ξ	-	-	-	1995		46
_			0.2	0.2	2.0	1995 1996 Total des ve 1995	antes	46 47 48
=	- -	-				1996 Total des ve 1995	ONTES	47

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April .	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
3 Net new production	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
5 Net withdrawals 6	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
7 Less - Field uses `	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 — Shrinkage 10	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
11 — Plant uses 12	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
13 — Adjustment 14	1996 1995	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
15 Total marketable gas 16	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
17 Imports 18	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
19 Other receipts 20	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	• 1	Ξ	Ξ	
21 TOTAL NET SUPPLY	1996 1998	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
27 Exports 28	1996 1995	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	-	=
29 Dîrect sales 80	1996 1995	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
51 Sales - New Brunswick 52	1996 1995	Ξ	Ξ	=	, , , <u>, , , , , , , , , , , , , , , , </u>	-	=	=
33 — Quebec 54	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	=	=	-
35 — Ontario 36	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
57 — Manitoba 58	1996 1995	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	=
59 — Saskatchewan 60	1996 1995	_	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
il — Alberta i2	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
3 — British Columbia 4	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
5 — Northwest Territories 6	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ
77 Total sales 88	1996 199 <b>5</b>	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

1995 1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1998 Exportations 1996 Exportations 1996 Ventes directes 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995 1995	Approvisionnements:  Approvisionnements:  28.1 27.9 27.2 38.0 34.8 32.1 257.7 1996 Production originale brute 34.4 36.7 38.0 34.8 32.1 257.7 1996 Production originale nette 35.4 36.7 38.0 34.8 32.1 257.7 1996 Production originale nette 36.4 36.7 38.0 34.8 32.1 257.7 1996 Production originale nette 36.4 36.7 38.0 34.8 32.1 257.7 1996 Production originale nette 37.4 36.7 38.0 34.8 32.1 257.7 1996 Production originale nette 37.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  1996 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995 - Pertes lors de traitement 1995 - Pertes lors de traitement 1996 -	August	September	October	November	December	Jan. to Oct.			
Approvisionnements:  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1395  28.1 27.9 27.2 27.2 257.7 1396 Production originals brute  36.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1395  28.1 27.9 27.2 27.2 257.7 1396 Production originals nette  36.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1395  28.1 27.9 27.2 38.0 34.8 32.1 389.4 1395	Approvisionnements:  28.1 27.9 27.2 38.0 34.8 32.1 389.4 1393  28.1 27.9 27.2 38.0 34.8 32.1 389.4 1395  28.1 27.9 27.2 38.0 34.8 32.1 389.4 1395  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1395  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1395  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1395  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1395	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.			
28.1 27.9 32.2 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.9 27.2 257.7 1996 Production originale nette  28.1 27.9 27.2 257.7 1996 Production originale nette  28.1 27.9 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  1996 Moins - Utilization dans les chantiers  1996 Moins - Utilization dans les chantiers  1996 - Utilization dans les usines  1996 - Rectifications  1995 - Rectifications  1995 - Rectifications  1995 Autres arrivages  1995 Autres arrivages  28.1 27.9 27.2 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.9 27.2 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  1995 Autres arrivages  1996 Autres arrivages  1996 Autres arrivages  1997 Autres arrivages  1998 Utilization:  1998 Exportations  1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux  1995 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux  1995 Pertes, vonsom. & fluct. dans réseaux  1995 Ventes directes  1996 Ventes - Nouvesu-Brunsvick  1995 - Québec	28.1 27.3 30.0 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.3 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.3 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.3 27.2 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.3 27.2 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.3 27.2 38.0 34.8 32.1 389.4 1995	millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elciu	s	
28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1995	28.1 27.9 27.2 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.3 27.2 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995								Approvisionnements :	
28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995  -	28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1935  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1935  28.1 27.9 27.2 36.0 34.8 32.1 389.4 1935	28.1	27.9	27.2			257.7	1996	Production originals bruts	
28.1 27.9 27.2 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.3 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  -	28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995  28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995	34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	389.4	1995		-
28.1 27.9 27.2 38.0 34.8 32.1 257.7 1996 Prélèvements nets 34.4 36.7 38.0 34.8 32.1 257.7 1995 Moins - Utilisation dans les chantiers 1995 — Pertes lors de traitement 1995 — Pertes lors de traitement 1996 — Utilisation dans les usines 1996 — Rectifications 1996 — Rectifications 1995 — Rectifications 1995 — Rectifications 1995 — Rectifications 1995 — Pertes lors de traitement 1996 — Rectifications 1996 — Rectifications 1996 — Rectifications 1995 — Pertes lors de traitement 1996 — Rectifications 1996 — Rectifications 1996 — Rectifications 1996 — Rectifications 1995 — Pertes lors de stocks des distributeurs 1995 — Pertes lors de traitement 1996 — Rectifications 1995 — Pertes lors de stocks des distributeurs 1995 — Pertes lo	28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995								Production originals netts	:
24.4	24.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1995	34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	389.4	1995		•
1996 Moins - Utilisation dans les chantiers   1995   Pertes lors de traitement   1995   Pertes lors de traitement   1996   Pertes lors de traitement   1996   Utilisation dans les usines   1996   Rectifications   1995   Rectifications   1995   Rectifications   1995   Rectifications   1995   Rectifications   1995   Rectifications   1995   Rectifications   1996   Rectification   19	1996 Moins - Utilisation dans les chantiers   1995   1995   - Pertes lors de traitement   1996   - Pertes lors de traite								Prélèvements nets	:
	1995	34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	389.4	1995		,
1336	1996	-	-	-					Moins - Utilisation dans les chantiers	- 3
		-		-	-	-	-	1995		1
1996	1996	-	-	-					- Pertes lors de traitement	
		_	_	_	_	-	_	1775		11
	28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995 Total du gaz marchand 1 34.8 32.1 32.1 389.4 1995 Total du gaz marchand 1 34.8 32.1 32.1 32.1 32.1 32.1 32.1 32.1 32.1		-	-					- Utilisation dans les usines	11
28.1 27.9 27.2 38.0 34.8 32.1 389.4 1996 Total du gaz marchand 1996 Importations 1995	28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1996 Total du gaz marchand 1 34.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1995 Importations 1 1995 Importations 1 1995 Total du gaz marchand 1 1996 Importations 1 1995 Importations 1 1995 Importations 1 1995 Total du gaz marchand 1 1995 Importations 1 1995 Importations 1 1995 Total ApprovisionNements Nets 2 1995 Total ApprovisionNements Nets 2 1995 Importation :		_	_	_	-	_	1775		1 4
28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995	28.1 27.9 27.2 34.8 32.1 389.4 1995 Total du gaz marchand 1 34.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1995 Importations 1 1 1995 Autres arrivages 1 1 1995 Autres arrivages 1 1 1995 Autres arrivages 2 1 1995 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2		Ξ	Ī	_	_	_		- Rectifications	13
34.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1995	34.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  1996 Importations 1 1 1995  1996 Autres arrivages 1 1 1995  28.1 27.9 27.2 257.7 1996 TOTAL APPROVISIONNEHENTS NETS 2 34.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  1995  1995	_	_	_	_	_				
1996 Importations   1995   Importations   Importation   1996   Importation   I	1996   Importations   1995   Importations   1996   Importations				34.8	32.1			Total du gaz marchand	78
1995   1996 Autres arrivages   1995   1995   1995   1995   1995   1995   1995   1995   1995   1995   1995   1995   1995   1995   1996	1995 1996 Autres arrivages 11 1996 TOTAL APPROVISIONNEHENTS NETS 2 34.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  Utilisation: 1996 Variations des stocks des distributeurs 2 1996 Pertes, consom. 2 fluct. dans réseaux 2 1995 Exportations 2 1996 Exportations 2 1996 Ventes directes 2 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1996 - Québec 3 1996 - Québec 3 1996 - Québec 3 1996 - Québec 3 1997 1997 - 1997 - Ontario					-				
28.1 27.9 27.2 28.7 1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS  34.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1998  Utilisation:	28.1 27.9 27.2 257.7 1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 2 34.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1995   Utilisation:  1996 Variations des stocks des distributeurs 2 1995  1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 2 1995  1996 Exportations 2 1995  1996 Ventes directes 2 1995  1996 Ventes directes 3 1995  1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995  1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995  1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995  28.1 27.9 27.2 257.7 1996 - Ontario	_		Ξ	_	_	_		Importations	17
28.1 27.9 27.2 28.7 1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS  34.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1998  Utilisation:	28.1 27.9 27.2 257.7 1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 2 34.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1995   Utilisation:  1996 Variations des stocks des distributeurs 2 1995  1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 2 1995  1996 Exportations 2 1995  1996 Ventes directes 2 1995  1996 Ventes directes 3 1995  1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995  1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995  1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995  28.1 27.9 27.2 257.7 1996 - Ontario								A	
### 36.7   38.0   34.8   32.1   389.4   1998      Utilisation :	34.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  Utilisation:  1996 Variations des stocks des distributeurs 2 1995 1995 1995 1995 1996 Exportations 2 1996 1995 1995 1996 Ventes directes 2 1995 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995			Ξ.	10 miles	_	_		Autres arrivages	21
### 36.7   38.0   34.8   32.1   389.4   1998      Utilisation :	34.4 36.7 38.0 34.8 32.1 389.4 1995  Utilisation:  1996 Variations des stocks des distributeurs 2 1995 1995 1995 1995 1996 Exportations 2 1996 1995 1995 1996 Ventes directes 2 1995 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995	20 7	27 0	27 2			287 7	1006	TOTAL ADDROVISTONNEMENTS NETS	2
1996 Variations des stocks des distributeurs   1995   1995   1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux   1995   1996 Exportations   1995   1995   1995   1995   1995   1996 Ventes directes   1996 Ventes - Nouveau-Brunswick   1996   1995   1996   1995   1996   1995   1995   1996   1997					34.8	32.1			TOTAL ATTROVAGAMENTALIST TO THE TOTAL	2
1995 1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 1996 Exportations 1996 Ventes directes 1996 1996 1996 1995 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1996 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick	1995  1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 2 1996 Exportations 2 1996 Ventes directes 2 1995 Ventes directes 3 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995 1995 3								Utilisation :	
1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux   1996 Exportations   1995   Exportations   1995   Pertes directes   1996 Ventes directes   1996 Ventes - Nouveau-Brunswick   1996   Pertes - Nouveau-Brunswick   1996   Pertes - Québec   1995   Pertes - Québec   1995   Pertes - Québec   1995   Pertes - Québec   1995   Pertes - Consom. & fluct. dans réseaux   1996   Pertes, consom. & fluct. dans réseaux   1996   Pertes, consom. & fluct. dans réseaux   1996   Pertes, consom. & fluct. dans réseaux   1995   Pertes, consom. & fluct. dans réseaux   1995   Pertes, consom. & fluct. dans réseaux   1996   Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 2 1995 2 2 1995 Exportations 2 1996 Exportations 2 1995 2 2 1996 Ventes directes 2 1995 3 3 2 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995 2 3 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995 3 3 1995 2 3 1995 3 3 1996 2 3 1995 3 3 1996 2 3 1995 3 3 1996 2 3 1995 3 3 1996 2 3 1995 3 3 1996 2 3 1995 3 1995 3	_	_	_				1996	Variations des stocks des distributeur	2
1995 1996 Exportations 1995 1996 Ventes directes 1995 1996 1996 1996 1995 1996 1995 1996 - 1996 — Québec	1995  1996 Exportations  2 1996 Exportations  2 1995  1995  3 1996 Ventes directes  1995  3 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick  5 1995  1995  3 1996  1995  3 28.1 27.9 27.2 257.7 1996 - Ontario	-	-	-	-	-	-	1995		24
1996 Exportations 1995 1995 1996 Ventes directes 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995 1996 — Québec - 1995	1996 Exportations 2 1995	-	_	_					Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	2!
1995 1996 Ventes directes 1995 1995 1995 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995 1995 - 1996 - Québec - 1995	1995  1996 Ventes directes 2 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995  1995  30 1995  28.1 27.9 27.2 257.7 1996 - Ontario 3	-	-	-	-	-	-	1995		20
1996 Ventes directes 1995 1995 1995 1996 1995 1996 - 1996 — Québec - 1995	1996 Ventes directes 2 1995 3 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995 5 1995 9 28.1 27.9 27.2 257.7 1996 - Ontario 3	-	-	-					Exportations	27
1995 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 1995 1996 - Québec 1995	1995  1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995  1996 - Québec 3 1995  28.1 27.9 27.2 257.7 1996 - Ontario 3	-	Case	-	-	-	-	1995		28
1996 Ventes - Nouveau-Brunswäck 1995 1996 - Québec - 1995	1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 3 1995 5  1996 - Québec 3 1995 3  28.1 27.9 27.2 257.7 1996 - Ontario 3	-	-	-					Ventes directes	2
1995 1996 - Québec 1995	1995 3  1996 — Québec 3  1995 3  28.1 27.9 27.2 257.7 1996 — Ontario 3	-	-	-	-	-	-	1995		31
1996 - Québec 1995	1996 - Québec 3 1995 3 28.1 27.9 27.2 257.7 1996 - Ontario 8	-	-	-					Ventes - Nouveau-Brunswick	3
1995	1995 28.1 27.9 27.2 257.7 1996 - Ontario 3	-	-	-	-		-	1995		33
	28.1 27.9 27.2 257.7 1996 - Ontario 3	-	-						- Québec	33
27 4 27 8 27 2		-	-	-	-	-	-	1995		34
	34.4 36.7 3d.0 34.8 32.1 389.4 1995								- Ontario	3!

27.9 36.7

27.9 36.7

27.2 38.0

27.2 38.0

28.1 34.4

28.1

32.1

32.1

1996

1995

1995

1996

1995

1996

1995

1005

1996 Total des ventes

257.7 389.4

257.7 389.4

- Manitoba

- Alberta

1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

- Saskatchewan

- Colombie-Britannique

- Territoires du Nord-Ouest

37

39

40

42

43

44

46

47 48

49

50

34.8

34.8

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatohewan

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
	Supply:								
1 2	Gross new production	1996 1995	711.8 794.9	646.7 703.1	678.6 768.0	648.9 738.2	681.8 744.7	644.4 718.5	669.8 711.5
3 4	Net new production	1996 1995	691.8 773.8	627.7 678.9	658.6 739.6	629.9 703.7	661.8 710.1	625.4 672.8	650.8 673.0
5	Net withdrawals	1996 1995	691.B 773.B	627.7 678.9	658.6 739.6	629.9 703.7	661.8 710.1	625.4 672.8	650.8 673.0
7	Less - Field uses	1996	105.4 118.6	85.4 93.4	85.5 96.3	71.5 79.5	81.0 88.5	71.5 79.7	81.1 86.1
9	- Shrinkage	1996 1995	8.7 9.8	7.2 7.9	7.2 8.1	6.2 6.9	6.9 7.5	8.7 9.7	6.5 7.3
1 2	- Plant uses	1996	10.7	10.7 11.7	9.9 11.2	10.4 11.6	9.8 10.7	9.1 10.1	9.6
3	- Adjustment	1996	0.6	4.0 -3.4	0.7 -2.1	1.3	12.3	12.1 -11.0	15.1
15	Total marketable gas	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.3	538.1 571.6
	Imports	1996	=	Ξ	=	=	=	Ξ	
	Other receipts	1996	Ξ	=	=	Ξ	=		
	TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.2	538.1 571.6
	Disposition :								
3	Distributors storage variation	1996 1995	- 238.2 - 138.2	- 148.2 - 136.7	-88.5 - 114.3	30.6 -35.6	140.4 72.7	243.4 162.7	323.7 149.5
5	Line loss, fuel and pack change	1996 1995	123.9 55.2	116.0 97.1	65.1 109.3	47.6 85.3	28.1 69.5	-39.9 23.5	4.6
7 B	Exports	1996 1995	13.5	12.4 16.4	13.5 17.1	12.7 16.9	16.4 21.0	16.5 18.2	17.5
9	Direct sales	1996 1995	65.5 40.2	27.6 42.8	28.1 47.3	35.7 30.1	13.4	Ξ	19.3
1	Sales - New Brunswick	1996 1995	Ξ	-	=	Ξ	Ξ	=	-
3	- Quebec	1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
5	- Ontario	1996 1995	287.5 385.4	254.3 333.6	275.3 362.8	267.8 348.9	276.6 . 341.0	267.3 341.5	157.8
7 8	~ Manitoba	1996 1995	=	Ξ	Ξ	=	=	_	-
9	- Saskatchewan	1996	314.2 276.0	258.3 216.1	261.8 203.9	146.1 155.7	90.3 85.1	36.7 38.3	34.1 35.0
1 2	- Alberta	1996	Ξ	-	-	=	Ξ	Ξ	
3 4	- British Columbia	1996	Ξ	-	-		=	-	-
5	- Northwest Territories	1996	Ξ	Ξ	=	=	=	-	
7 B	Total sales	1996 1995	601.7 661.4	512.6 549.7	537.1 566.7	413.9 504.6	366.9 426.1	304.0 379.8	191.9
_	TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0	538.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatohewan

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Apūt	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Dot.

							Approvisionnements :	
657.0 688.2	633.7 657.7	657.8 713.8	729.1	733.3	6 630.5 7 238.6	1996 I 1995	Production originals brute	1 2
638.0 664.2	615.7 64B.0	638.8 693.8	708.1	712.3	6 438.5 6 957.9	1996 I 1995	Production originals netts	3
638.0 664.2	615.7 648.0	638.8 693.8	708.1	712.3	6 438.5 6 957.9	1996 F 1995	Prélèvements nets	5 6
84.5 88.5	83.0 86.2	90.9 98.6	106.3	108.3	839.8 915.4	1996 P 1995	doins - Utilisation dans les chantiers	7 8
7 - 1 7 - 4	7.0 7.3	5.2 5.6	8.8	3.7	71.1 77.5	1996 1995	- Pertes lors de traitement	9 10
9.5 10.0	9.4 9.8	8.6 9.3	11-1	10.3	97.7 106.6	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
6.8 3.0	9.7 18.9	16.2 18.3	5.2	0.5	78.8 22.7	1996 1995	- Rectifications	13 14
530.1 555.3	506.6 525.8	517.9 562.0	576.7	583.5	5 351.1 5 835.7	1996 1 1995	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	<u> </u>	Ξ	_	_	_	1996 1 1995	Importations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	-	1996 <i>(</i>	Autres arrivages	19
530.1 555.3	506.6 525.8	517.9 562.0	576.7	583.5	5 351.1 5 835.6	1996 1 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
176.2	84.4	22.7			546.5	1996 \	Variations des stocks des distributeur	s 23
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	106.3	1995		24
-5.2 36.5	29.1 32.2	26.4 38.7	172.3	115.1	395.7 570.5	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
17.4 21.5	15.2 19.4	17.4 18.5	19.3	14.9	152.9 189.1	1996 I 1995	Exportations	27 28
30.3	23.6 36.6	40.0 58.9	43.6	59.2	220.5 318.9	1996 \ 1995	Ventes directes	29 30
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1996 U	Jentes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	-	1996 1995	- Québec	33 34
308.5 332.6	287.3 327.1	277.6 349.0	289.1	277.9	2 660.0 3 445.1	1996 1995	- Ontario	35 36
Ξ	=	_	_	_	_	1996 1995	- Manitoba	37 38
33.2 37.3	67.0 53.3	133.8 105.0	202.8	273.1	1 375.5 1 205.7	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
Ξ	Ξ	Ξ			_	1996 1995	- Alberta	41 42
-	=	=	_	_	_	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
-	Ξ	Ξ	_	-	_	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
341.7 369.9	354.3 380.4	411.4 454.0	491.9	551.0	4 035.5 4 650.8	1996 1 1995	otal des ventes	47 48
530.1 555.3	506.6 525.8	517.9 562.0	<b>576.7</b>	583.5	5 351.1 5 835.6	1996 T	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Auril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply:								
1 Gross new production 2		15 660.4 14 225.6	13 367.1 12 632.3	14 169.7 13 958.7	13 636.0 13 438.5	13 893.9 13 152.3	12 924.5 12 932.0	13 657.8 13 010.6
3 Net new production		15 460.8 14 059.7	13 214.1 12 481.9	13 990.4 13 787.5	13 489.0 13 292.6	13 745.3 12 988.6	12 781.1 12 774.9	13 505.6 12 840.8
5 Net withdrawals	1996	14 363.3 13 205.1	12 474.0 11 716.7	12 913.5 12 853.6	12 128.5 12 233.5	12 614.1 11 959.4	11 492.4 11 095.5	12 051.9 11 239.7
7 Less - Field uses 8	1996 1995	469.0 385.9	403.7	447.1 380.2	470.0 397.5	392.0 417.1	370.8 353.9	406.2 364.5
9 - Shrinkage (1)	1996 1995	1 562.6 1 405.4	1 303.5 1 261.1	1 420.5 1 383.8	1 304.8 1 314.0	1 334.7 1 164.5	1 239.0 1 214.4	1 355.8 1 299.8
11 — Plant use (2) 12	1996	489.4 441.6	389.0 403.4	417.2 421.1	339.0 370.2	399.7 351.6	364.3 354.1	402.1 386.3
13 - Adjustment 14	1996	224.8 33.6	37.0 -43.3	- 182.1 -89.1	- 306.2 - 225.3	- 167.6 -70.8	- 387.1 - 121.3	- 326.7 - 275.9
15 Total marketable gas	1996	11 617.5 10 938.6	10 340.8 9 765.6	10 810.8 10 757.6	10 320.9 10 377.1	10 655.2 10 097.0	9 905.4 9 294.4	10 214.5
17 Imports	1996	-		-	=		=	=
19 Other receipts	1996	_	-	_	_	-	_	_
20 21 TOTAL NET SUPPLY 22	1995	11 617.5	10 340.8	10 810.8	10 320.9	10 655.2	9 905.4	10 214.5
	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 122.5 -1 888.4	-1 483.0 -2 148.0	-1 106.0 -1 042.5	- 190.9 76.1	671.9 1 013.3	1 310.4	1 441.8 996.7
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	652.5 661.1	456.5 513.3	432.7 412.8	464.2 396.9	456.6 346.8	468.0 455.9	486.1 438.7
27 Exports 28	1996 1995	6 253.8 6 311.6	5 637.6 5 713.3	5 933.4 6 203.9	5 700.7 5 687.3	5 995.8 5 623.9	5 735.8 5 512.0	5 706.9 5 773.1
29 Direct sales	1996 1995	846.3 748.5	778.4 680.0	795.4 725.3	741.9 727.0	756.7 670.6	644.0 604.0	692.2 576.5
31 Sales - New Brunswick 32	1996 1995	Ξ		=	Ξ	Ξ	=	Ξ
33 — Quebec 34	1996 1995	807.5 741.2	647.6 675.4	648.6 648.3	548.7 541.8	493.1 466.2	373.5	342.0 313.6
35 - Ontarão 36	1996 1995	2 444.3 1 990.3	2 143.0 2 161.0	1 896.2 1 749.3	1 444.2 1 280.8	742.1 627.2	245.3 195.8	272.4 137.6
37 ~ Manitoba 38	1996 1995	301.4 250.5	223.2 227.7	227.0 185.8	143.2 134.3	77.4 70.5	41.5 39.1	36.7 35.4
39 — Saskatchewan 40	1996	Ξ	Ξ	=	-	=		-
41 — Alberta 42	1996	2 355.7	1 891.0 1 869.1	1 944.0 1 803.2	1 446.5 1 505.2	1 440.3	1 052.9	1 219.2
- British Columbia	1996	78.5 84.0	46.5 73.8	39.5 67.5	22.4	21.3	33.6	17.3
45 - Northwest Territories 46	1996	_	-	-	-	-	-	-
77 Total sales	1996	5 987.4 5 105.8	4 951.3 5 007.0	4 755.3 4 458.1	3 605.0 3 489.8	2 774.2 2 442.4	1 747.2	1 887.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.5	10 340.8	10 810.8	3 489.8	10 655.2	1 599.4 9 905.4	1 680.0
50	1995	10 938.6	9 765.6	10 757.6	10 377.1	10 097.0	9 294.4	9 465.0

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

December

November

September October

10 854.4

10 467.5

529.9

6 137.4

2 811.7

10 348.6

9 886.8

9 481.9

958.1

5 870.5

August

10 141.8

9 703.3

1 315.4

013.7

412.9

497.3

5 930.8

757.6

4oû t		S	epte	mbre	Octo	bre	Nove	mbre	Déce	mbre	Ja	n. à Oct.			
nill.	ions d	o mò	tres	cubes	à une	pressio	n de	101.325	kīlop	ascals	et à 1	5 degrés	celciu	s	
														Approvisionnements :	
13	852.1		13	156.5	14	037.3					138	355.3	1996	Production originals bruts	
13	253.2		12	780.1	13	820.3	13	654.9	14	323.2	133	203.6	1995		-
13	677.9		13	000.7	13	879.6					136	744.5	1996	Production originals netts	
	075.6			607.9		642.6	13	494.1	14	161.0		552.1	1995		
12	037.5		11	750.7	12	928.6					124	754.5	1996	Prélèvements nets	
11	506.1		11	280.0	12	546.0	12	578.6	13	339.3	119	635.6	1995		
	359.1			362.9		417.7					A	098.5	1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	
	343.6			347.0		395.8		406.4		451.2	3	715.4	1995		
1	325.3		1	296.9	1	417.5					13	560.6	1996	- Pertes lors de traitement (1)	
1	268.0		1	274.9	1	386.0	1	328.3	1	397.6	12	971.9	1995		1
	386.0			377.6		370.6					3	934.9	1996	- Utilisation dans les usines (2)	1
	369.3			366.6		394.5		398.8		412.4	. 3	858.7	1995		17
_	174.7			173.5	-	131.6					-1	587.7	1996	- Rectifications	1
-	178.1		-	190.4		-97.8		96.5	-	133.7	-1	258.4	1995		14
	141.8			886.8		854.4						748.1		Total du gaz marchand	11
9	703.3		9	481.9	10	467.5	10	348.6	11	211.8	100	348.0	1995		110

Jan. to Oct.

1996 Importations

1996 Exportations

1996 Total des ventes

1996 Autres arrivages

Utilisation :

1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS

1996 Variations des stocks des distributeurs 23

1995

1995

17

18

20

21

25

26

27

43

45

46

47

48

49

818.3 824.8 - 893.3 -1 777.8 787.1 1995 353.0 563.2 4 725.7 1996 Pertes, consom. & fluct. dans réseaux 543.9 532.1 793.4 613.3 4 798.8 1995

11 211.8

104 748.1

100 348.0

1 325.1

58 902.7

32 252.2

5 887.5 5 716.6 5 929.0 5 804.3 6 353.4 58 358.2 1995 28 730.3 725.1 832.2 7 542.5 1996 Ventes directes 29 589.9 598.6 641.5 790.3 842.4 6 561.9 30 1996 Ventes - Nouveau-Brunswick 31 1995 32 5 047.9 357.7 371.3 457.9 33 - Québec 333.3 333.9 396.7 526.3 628.3 4 797.3 1995

125.3 211.0 540.7 10 064.5 1996 - Ontario 35 1 247.1 2 085.0 126.3 230.4 492.5 8 991.2 1995 36 38.3 50.2 116.9 1 256.2 1996 37 - Manitoba 35.2 52.3 103.6 208.8 255.0 1 138.4 1995 38 1996 39 - Saskatchevan 1995 40 1 659.2 1 223.4 1 317.9 15 550.1 1996 - Alberta 41 1 202.0 1 171.3 1 506.5 1 837.0 2 161.1 14 547.7 1995 42

12.9 24.5 37.0 333.5 1996 - Colombie-Britannique 18.1 16.6 40.8 34.7 51.1 367.5 1995 1996 - Territaires du Nord-Ouest 1995

714.9 1 804 5 2 560.1 3 853.0 5 180.5 29 842.0 1995 10 141.8 104 748.1 1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 703.3 9 481.9 10 467.5 10 348.6 11 211.8 100 348.0

1 974.9

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage — voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage — voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	es celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1996	1 945.9	1 799.2	1 961.5	1 854.8	1 922.8	1 762.2	1 877.8
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production 4	1996 1995	1 922.6 1 804.2	1 772.7 1 542.1	1 931.1 1 930.0	1 833.4 1 832.7	1 896.1 1 861.4	1 732.7 1 488.6	1 860.6 1 742.8
5 Net withdrawals 6	1996 1995	1 922.6 1 804.2	1 772.7 1 542.1	1 931.1 1 930.0	1 833.4 1 832.7	1 896.1 1 861.4	1 732.7 1 488.6	1 860.0 1 742.8
7 Less - Field uses 8	1996 1995	41.7 32.1	36.9 29.0	38.7 35.4	33.7 34.8	38.1 34.2	26.0 29.5	37.8 32.5
9 - Shrinkage .	1996 1995	198.0 155.2	172.6 136.5	168.9 153.9	171.4 159.5	171.8 163.5	146.4 107.5	166.1 146.7
11 — Plant uses	1996	64.9 55.6	64.8 49.2	73.0 55.2	67.1 53.2	63.6 51.4	65.2 33.6	70.4 46.7
13 - Adjustment	1996	35.2	42.9	76.7	43.3	83.7	112.7	36.5
14	1995 1996	-75.0 1 <b>582.8</b>	- 111.6 1 455.5	58.7 1 <b>573.8</b>	-20.3 1 <b>5</b> 17.9	-0.6 1 <b>538.9</b>	0.7 1 382.4	38.3 1 <b>549.</b> 4
15 Total marketable gas 16	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
17 Imports 18	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	Ξ	-
9 Other receipts	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	=
TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	1 582.8 1 636.3	1 455.5 1 439.0	1 573.8 1 626.8	1 517.9 1 605.5	1 538.9 1 612.9	1 382.4 1 317.3	1 549.4 1 478.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1996 1995	- 221.8 -96.5	- 139.7 -53.2	-64.6 4.7	67.8 45.1	268.1 171.8	175.7 224.5	439.1 249.8
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	- 133.9 178.6	- 106.7 3.4	18.5 -65.1	23.0 26.3	-25.6 35.8	60.8 -64.6	-29.8 17.6
27 Exports	1996	879.0 649.3	819.8 684.8	757.6 721.1	708.6 737.2	714.9 668.0	612.9 612.5	635.3 595.9
29 Direct sales	1996	234.4	258.4 256.4	264.7 337.3	225.1 281.5	218.6 248.2	210.5 172.2	212.1 267.5
51 Sales - New Brunswick	1996	=	-	=	-	-	-	-
33 - Quebec	1995		_		-	_	-	
54	1995	-	-	-	~	-	-	-
55 - Ontario 66	1996 1995	94.8 123.1	85.0 119.3	89.6 114.9	86.7 108.3	79.2 105.0	79.9 89.4	81.5 95.0
37 — Manitoba 38	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	=
59 — Saskatchewan 60	1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	=
il - Alberta	1996 1995	92.8 63.5	51.8 56.4	99.4 72.2	90.5 66.7	37.3 89.2	109.7	87.1 69.6
3 — British Columbia	1996	577.5 451.3	486.9	408.6	316.2 340.4	246.4	132.9	124.1
5 - Northwest Territories	1996	-	-	-	-	294.9	200.7	183.2
if Total sales	1995	765.1	623.7	<b>597.6</b>	493.4	362.9	322.5	292.7
iB	1995	637.9	847.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	1 582.8 1 636.3	1 455.5	1 573.8 1 626.8	1 517.9 1 605.5	1 538.9 1 612.9	1 382.4 1 317.3	1 549.4 1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August September October November December Jan. to Oct.

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Oct.

							Approvisionnements :	
1 810.2 1 720.6	1 832.9 1 765.2	1 916.5 1 858.3	1 922.9	1 972.3	18 683.8 17 654.7	1996 1995	Production originals brute	1 2
1 779.6 1 701.3	1 813.1 1 746.7	1 895.8 1 836.8	1 903.6	1 947.7	18 437.7 17 486.6	1996 1995	Production originals netts	3
1 779.6 1 701.3	1 813.1 1 746.7	1 895.8 1 836.8	1 903.6	1 947.7	18 437.7 17 486.6	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
35.9 29.8	38.9 18.7	35.9 32.3	37.5	39.7	363.6 308.3	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
165.6 145.8	158.5 143.4	205.4 155.4	172.6	172.4	1 724.7 1 467.4	1996 1995	- Pertes lors de traitement	10
64.2 46.9	59.7 68.5	67.7 58.1	66.9	76.5	660.6 518.4	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
22.3 93.0	66.6 46.4	-58.6 45.1	33.4	52.6	461.7 74.7	1996 1995	- Rectifications	13 14
1 491.6 1 385.8	1 489.4 1 469.7	1 645.4 1 545.9	1 593.2	1 606.5	15 227.1 15 117.8	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ		_	_	_	1996 1995	Importations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	_	1996 1995	Autres arrivages	19 20
1 491.6 1 385.8	1 489.4 1 469.7	1 645.4 1 545.9	1 593.2	1 606.5	15 227.1 15 117.8	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
252.1	227.5	73.2			1 077.4	1996	Variations des stocks des distributeur:	. 27
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	923.8	1995	Variations des stocks des distributeur.	24
43.4 46.7	36.6 14.7	225.2 36.7	39.6	-74.2	111.5 230.1	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
681.3 663.0	658.3 708.1	653.8 763.1	727.7	879.8	7 121.5 6 803.0	1996 1995	Exportations	27 28
217.3 217.4	228.3 261.8	207.0 221.6	249.9	249.6	2 336.4	1996 1 <b>995</b>	Ventes directes	29 30
Ξ	Ξ	_	-	-	-	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1996 1995	- Québec	33 34
80.4 100.1	71.6 82.1	90.1 89.7	79.3	98.9	838.8 1 026.9	1996 1995	- Ontario	35 36
-	Ξ	-	-		_	1996 1995	Manîtoba	37 38
Ī	-	_	_	_	_	1996	- Saskatchewan	39 40
84.4	71.9	85.4			810.3	1996	- Alberta	61
43.1	66.1	58.6	84.1	75.9	659.8	1995	- Alberta	42
132.7 180.4	195.2 171.3	310.7 299.3	368.2	516.5	2 931.2 2 943.3	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
-	Ξ	Ξ	-	-	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Duest	45 46
297.5 323.6	338.7 319.5	486.2 447.6	531.6	691.3	4 580.3 4 630.0	1996 1995	Total des ventes	47 48
1 491.6 1 385.8	1 489.4 1 469.7	1 645.4 1 545.9	1 593.2	1 606.5	15 227.1 15 117.8	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juan	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
	1996	16.1	15.1	15.4	13.8	13.4	14.8	14.1
								17.4
Net new production	1995	17.1	15.2	16.3	14.9	16.2	11.7	17.3
Net withdrawals	1996 1995	15.9 17.1	15.0 15.2	15.3 16.3	13.7 14.9	13.0 16.2	14.6 11.7	14.0 17.3
Less - Field uses	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
- Shrinkage	1996 1995	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6 0.2	0.5 0.8
- Plant uses	1996 1995	0.4	0.4	0.3	0.6	0.3	0.2	0.7
- Adjustment	1996	=	-	=	=	-		_
Total marketable gas	1996	14.8	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
		15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.8
Imports	1995	-	-	=	Ξ	-	_	=
Other receipts	1996 1995	Ξ	Ξ.	Ξ	=	Ξ	=	-
TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8 11.1	13.5 15.8
Disposition :								
Distributors storage variation	1996 1995	Ξ	_	Ξ	Ξ	-		-
Line loss, fuel and pack change	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
Exports	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
Direct sales	1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
Sales - New Brunswick	1996	Ξ	_	Ξ	=	=	Ξ	=
- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	_
- Ontario	1996	_		_	_	_	_	_
	1995	_		-	-		-	-
- Manitoba	1996	Ξ	=	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ī	=	Ξ	Ξ.	-	Ξ
- Alberta	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
- British Columbia	1996 1995	4.6 4.8	4.1 4.1	4.0 4.4	2.2	2.1 4.9	3.7	3.4 5.1
- Northwest Territories	1996 1995	10.2	9.8 9.9	10.3	10.5	10.3	10.1	10.1
Total sales	1996 1995	14.8 15.9	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.5
	- Plant uses - Adjustment  Total marketable gas  Imports  Other receipts  TOTAL NET SUPPLY  Disposition: Distributors storage variation  Line loss, fuel and pack change  Exports  Direct sales  Sales - New Brunswick - Quebec - Ontario - Manitoba - Saskatchevan - Alberta - British Columbia - Northwest Territories	### Gross new production 1996 1995  Net new production 1996 1995  Net withdrawals 1996 1995  - Shrinkage 1996 - Shrinkage 1996 - Plant uses 1996 1995 - Adjustment 1996 1995  Imports 1996 1995  Other receipts 1996 1995  TOTAL NET SUPPLY 1996 1995  Exports 1996 1995  Exports 1996 1995  Exports 1996 1995  False New Brunswick 1996 1995 - Quebec 1996 1995 - Manitoba 1996 1995 - Saskatchewan 1996 1995 - Alberta 1996 1995 - British Columbia 1996 1995 - Northwest Territories 1996 1995	Supply:  Gross new production 1996 16.1 1995 17.3  Net new production 1996 15.9 17.1  Net withdrawals 1996 15.9 17.1  Less - Field uses 1995	Supply:  Gross new production	Supply:  Gross new production 1996 16.1 15.1 15.4  Net new production 1996 15.9 15.0 15.3  1995 17.1 15.2 16.3  Net withdrawals 1996 15.9 15.0 15.3  1995 17.1 15.2 16.3  Less - Field uses 1996	Supply:  Gross new production 1996 16.1 15.1 15.4 13.8 16.4 15.1 Net new production 1996 15.9 15.0 15.3 16.4 15.1 Net new production 1996 15.9 15.0 15.3 14.9 16.3 14.9 16.3 14.9 1995 17.1 15.2 16.3 14.9 14.9 1995 17.1 15.2 16.3 14.9 14.9 1995 17.1 15.2 16.3 14.9 14.9 1995 17.1 15.2 16.3 14.9 14.9 14.9 14.9 14.9 14.9 14.9 14.9	Supply:  Gross new production	### Space   1996   16.1   15.1   15.4   13.8   13.4   14.8

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Duest

August	September	October	November	December	Jan. to
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à

							Approvisionnements :	
16.3 18.3	13.2 17.3	16.0 17.4	16.4	16.4	148.2 163.0	1996 F 1995	Production originals bruts	1 2
16.2 18.2	13.1 17.2	15.9 17.3	16.3	16.2	146.7 161.4	1996 F 1995	Production originals netts	3
16.2 18.2	13.1 17.2	15.9 17.3	16.3	16.2	146.7 161.4	1996 F 1995	Prélèvements nets	5 6
-	-	Ξ	_	-	_	1996 F 1995	doins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.5	0.1 0.8	0.5	0.7	0.8	5.0 6.7	1996 1995	- Pertes lors de traîtement	9 10
0.1	0.1	0.1	0.5	0.3	2.5	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
=	-	=	_		_	1996 1995	- Rectifications	13
15.6 16.5	12.9 15.9	15.3 16.1	15.1	15.1	139.2		otal du gaz marchand	15 16
-	-	-				1996	(mportations	17
	_	_	-	-	-	1995	Autres arrivages	18
	Ξ	-	-	-	-	1995	untiaz elitzañaz	20
15.6 16.5	12.9 15.9	15.3 16.1	15.1	15.1	139.2 149.3	1996 1 199 <b>5</b>	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-					Jariations des stocks des distributeurs	
-	-	-	-	-	-	1995		24
=	Ξ	=	-	-	-	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	26
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	1996 E 1995	exportations	27 28
=	_	Ξ	~		_	1996 U	Ventes directes	29
_	_	-					Pentes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995		32
Ξ	=	Ξ	-	-	100	1996 1995	- Québec .	33 34
Ξ	·	Ξ	-	-	-	1996 1995	- Ontario	35 36
Ξ	-	Ξ		_	_	1996 1995	- Manitoba	37 38
-	-	-				1996	- Saskatchewan	39
_	_	-	-	-	-	1995	- Alberta	40
Ξ	Ξ	=	-	-		1995	- MIDelig	42
3.2 5.5	1.4 5.1	3.2 4.5	4.4	4.8	31.9 43.1	1996 1995	· - Colombie-Britannique	43 44
12.4 11.0	11.5 10.8	12.1 11.6	10.7	10.3	107.3 106.2	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
15.6 16.5	12.9 15.9	15.3 16.1	15.1	15.1	139.2 149.3	1996 T 199 <b>5</b>	otal des ventes	47 48
15.6 16.5	12.9 15.9	15.3 16.1	15.1	15.1	139.2 149.3	1996 T 1995	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	Harch	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1996 1995	37.9 40.8	35.8 36.5	38.3 39.4	36.3 37.4	36.0	22.8 19.4	37.5 39.3
3 Net new production	1996 1995	37.8 40.7	35.7 36.4	38.2 39.3	36.2 37.3	35.9 39.2	22.8 19.3	37.5 39.2
5 Net withdrawals	1996 1995	37.8 40.7	35.7 36.4	38.2 39.3	36.2 37.3	35.9 39.2	22.8	37.5 39.2
7 Less - Field uses 8	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	=
9 - Shrinkage 10	1996 1995	6.1 6.6	5.8 5.9	6.0 6.5	5.8 6.3	5.8 6.4	3.8 3.1	6.0 6.4
11 — Plant uses 12	1996 1995	2.7	2.7	3.7 1.6	2.9	2.3	0.8 1.7	2.6
13 - Adjustment 14	1996				-	=	_	-
15 Total marketable gas	1996 1995	29.0	27.2	28.5	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28.9
<b>16</b> 17 Imports	1996	31.8	28.5	31.2	_	-	-	_
18 19 Other receipts	1995	-	-	-	-	-	-	_
20 21 TOTAL NET SUPPLY	1995	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
22	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1996 1995	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	ĩ	-
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
27 Exports 28	1996 1995	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ē	Ξ
29 Direct sales 30	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-
31 Sales — New Brunswick 32	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
33 — Quebec	1996		-	=	=	_	-	-
35 - Ontario 36	1996	=	-	-	_	=	=	-
37 ~ Manitoba	1996	Ξ	Ī	-	-	-	-	-
39 — Saskatchewan 40	1996		-	-	-	_	_	_
- Alberta 41 — Alberta	1996	-	-	-		-	-	_
43 — British Columbia	1995	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
44 45 — Northwest Territories	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
46 47 Total sales	1995	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4
50	1995	31.8	28.5	31.2	30.1	30.6	14.5	30.4

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Oct.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Oct.

							Approvisionnements :	
37.3 38.6	35.6 37.2	37.2 39.2	37.5	38.2	354.7 367.1	1996 F 1995	Production originals brute	1 2
37.3 38.5	35.6 37.1	37.1 39.1	37.4	38.1	354.1 366.1	1996 F 1995	Production originals nette	3
37.3 38.5	35.6 37.1	37.1 39.1	37.4	38.1	354.1 366.1	1996 F 1995	Prélèvements nets	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1996 H 1995	doins - Utilisation dans les chantiers	7 B
6.5 6.4	5.8 6.3	6.0 6.3	6.0	6.2	57.6 60.2	1996 1995	- Pertes lors de traîtement	9
1.8	2.1	2.2	2.8	2.5	23.8 18.9	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	_	-	_	_	_	1996 1995	- Rectifications	13
29.0 30.6	27.7 29.2	28.9 30.1	28.6	29.4	272.7 287.0		otal du gaz marchand	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1996.I 1995	mportations	17 18
-	_	-				1996 A	lutres arrivages	19
29.0	27.7	28.9	-		272.7	1995 1996 T	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	20
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	287.0	1995		22
							Utilisation :	
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1996 V 1995	ariations des stocks des distributeurs	s 23 24
-	-	-				1996 F	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
_	-	_	-	-	-		exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995	'entes directes	28
_	=	Ξ	-	- '	-	1995	eutez dilectez	30
Ξ	=	Ξ	-	-	-	1996 V 1995	entes – Nouveau-Brunswick	31 32
-	Ξ.	Ξ	-	-	-	1996 1995	- Québec	33 34
=	Ξ	Ξ	-	_	-	1996 1995	- Ontario	35 36
Ξ	=	=	_	_	_	1996 1995	— Manitoba	37 38
-	-	-				1996 1995	- Saskatchewan	39 40
_	_	_	-	_	_	1996	- Alberta	41
-	-	-	-	-	-	1995		42
29.0 30.6	27.7 29.2	28.9 30.1	28.6	29.4	272.7 287.0	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
29.0 30.6	27.7 29.2	28.9 30.1	28.6	29.4	272.7 287.0	1996 T 1995	otal des ventes	47 48
29.0 30.6	27.7 29.2	28.9 30.1	28.6	29.4	272.7 287.0	1996 T	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1998 and 1996, Foreign

Su			January	February	Harch	April	Hay	June	July
\$u									
Su			Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
Su			millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
	ipply:								
1 Gr	ross new production	1996	-	-	_	-	_	-	_
2 3 Ne	et new production	1995	_	_	_	_	-		_
4		1995	-	-	-	-	-	-	-
5 Ne	t withdrawals	1996 1995	Ξ	Ξ.	,=	Ξ	-	Ξ.	=
7 Le 8	ss - Field uses	1996 1995	Ξ	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
9	- Shrinkage	1996 1995	=	=	=	=	-	=	=
1	- Plant uses	1996	_	_	_	_	-	_	_
2		1995	-	-	-	-	-	-	~
3	- Adjustment	1996 1995	=	-	Ξ	-		-	Ξ
15 To 16	tal marketable gas	1996 199 <b>5</b>	:	:	:	:	:	:	:
7 Im	sports	1996	109.2 61.3	108.9	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6	83.3 57.4	73.0 61.6
9 Ot	her receipts	1996	_	-	_	-	-		_
0 70	TAL NET SUPPLY	1995	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
22	INE REI SUPPLI	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
Di	sposition :								
23 Di 24	stributors storage variation	1996 1995	Ξ		Ξ	_	Ξ	_	=
5 Li	ne loss, fuel and pack change	1996 1995	-	-	-	-	-	-	_
	ports	1996	_	_	_	_	_	_	_
8 .		1995	-	-	-	-	-	-	-
29 Di 30	rect sales .	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	· I	-	Ξ
1 Sa 2	iles - New Brunswick	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	···	-
3	- Quebec	1996	-	-	-	-	-	-	-
5	- Ontario	1996	99.0	107.2	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
56		1995	52.8	43.7	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
7	- Manitoba	1996 1995	-	=	Ξ	Ξ	-	-	Ξ
0	- Saskatchewan	1996 1995	_		_	Ξ	=	_	_
1	- Alberta	1996	=	=	-	Ξ	-	-	-
3	- British Columbia	1996	10.2	1.7	_	_	_	_	_
5	- Northwest Territories	1995	8.5	2.1	-	-	-	-	-
6		1995	-	=	Ξ	Ξ	=		=
7 To	tal sales	1996 1995	109.2 61.3	108.9 45.8	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6 49.7	83.3 57.4	73.0 61.6
9 TO	TAL NET DISPOSITION	1996 1995	109.2 61.3	108.9 45.8	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6 49.7	83.3 57.4	73.0 61.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Étranger

	August	September	October	November	December	Jan.	to Oct.
ı	Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à Oct.
ı	millione de s	nitrac cuber	à une pressio	n de 101.325	kilonaccale at i	15	degrás calcius

							Approvisionnements :	
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1996 F 1995	Production originals brute	1 2
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1996 F 1995	Production originals netts	3 4
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	_	1996 F 1995	Prélèvements nets	<b>5</b>
=	Ξ	Ξ	-	-	_	1996 P	doins - Utilisation dans les chantiers	7 B
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1996 1995	- Pertes lors de traîtement	10
Ξ	Ξ	=	_	_	_	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
_	=	Ξ	_			1996 1995	- Rectifications	13
:	:	:					otal du gaz marchand	15 16
72.7 57.2	64.8 65.0	117.2 56.1	80.1	52.2	989.7 542.1		mportations	17 18
-	-	-	50.1	32.2	342.1	1996 A	utres arrivages	19
-	-	-	-	-		1995	TOTAL ADDROUGE TOUNISMENT METER	20 <b>21</b>
72.7 57.2	64.8 65.0	117.2 56.1	80.1	52.2	989.7 542.1	1995	OTAL APPROVISIONNEMENTS HETS	22
							Utilisation :	
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	-	1996 V 1995	ariations des stocks des distributeurs	23
=	_	_	_	_	_	1996 F	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	-	-				1996 E	exportations	27 28
_	_	_	-	- -	_		entes directes	29
-	-	-	-	-	-	1995		30
Ξ	Ξ	-	-	-	-	1995	entes — Nouveau-Brunswick	31 E2
=	_	Ξ	-	-	-	1996 1995	Québec	33 34
72.7 57.2	64.8 65.0	117.2 56.1	80.1	47.4	977.8 531.5	1996 1995	- Ontario	35 36
-	-	-				1996	- Manîtoba	37
_	_	-	-	-	-	1995	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995		40
Ξ.	Ξ	Ξ	-	-	-	1996 1995	- Alberta	41 42
Ξ	Ξ	Ξ	-	4.8	11.9 10.6	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
72.7 57.2	64.8 65.0	117.2 56.1	80.1	52.2	989.7 <b>5</b> 42.1	1996 T 1995	otal des ventes	47 48
72.7 57.2	64.8 65.0	117.2 56.1	80.1	52.2	989.7 542.1	1996 T 1995	OTAL DE L'UTILISATION HETTE	49 50

TABLE 3 Cas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

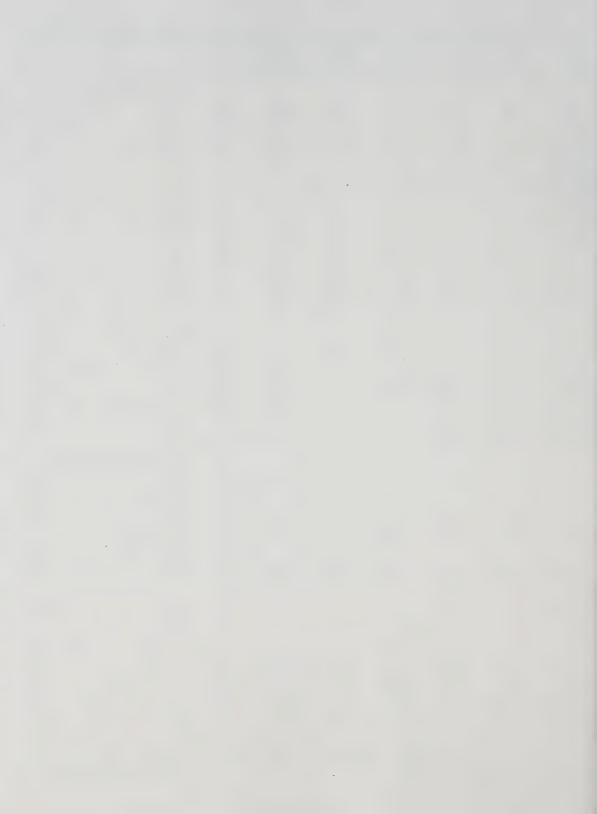
Gas use - reprocessing Shrinkage (1) Flared (2) Plant fuel (2)	1996 1995	Millions of	cubic metres	- millions d	34			
Shrinkage (1)	1995	335.4			e weares cape	s		
Flared (2)	1995	335.4						
		333.0	290.6 300.0	340.9 320.5	322.6 303.9	287.7 263.8	273.5 256.6	315.4 292.9
Plant fuel (2)	1996 1995	4.2 4.0	4.0 3.5	4.3 4.0	3.9	4.1 3.5	4.3 4.0	5.3 4.9
	1996 1995	38.8 37.7	34.6 34.3	37.8 37.1	36.2 36.5	29.8 32.5	33.4 31.3	34.5 32.0
		Thousands o	of cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	e s		
					0.3			_
Manitoba	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
Saskatchewan	1996 1995	4.5 4.6	4.6 4.6	4.6 4.6	4.6 4.6	4.5	4.4 3.9	4.5
Alberta	1996 1995	863.4 857.6	791.9 732.7	852.3 812.7	758.7 864.8	779.5 791.0	759.2 715.2	796.8 664.9
British Columbia	1996 1995	32.4 28.3	30.4 26.7	32.5 29.8	30.7 25.3	32.0 27.4	18.1 25.6	31.0 27.1
Canada	1996 1995	900.5 890.7	827.1 764.2	889.6 847.3	794.2 894.9	816.0 823.1	781.7 744.8	832.3 696.6
Butane								
Manitoba	1996 1995	0 · 1 0 · 1	0 • 1 0 • 1	0.1 0.1	0.1 0.1	0.1	0.1	0.1
Saskatchewan	1996 1995	3.8 3.9	3.8 3.6	3.9 3.9	3.9	. 4.0 4.0	3.9 3.5	3.9 3.8
Alberta	1996 1995	455.1 509.8	428.3 428.0	447.4 459.3	389.1 450.6	372.3 431.2	378.3 402.8	390.2 346.4
British Columbia	1996 1995	20.5 19.1	19.3 17.5	20.7	19.5 18.0	20.6 17.6	11.8 17.5	20.4 18.3
Canada	1996 1995	479.5 532.9	451.5 449.2	472.1 483.3	412.6 472.6	396.9 452.9	394.0 423.9	414.5 368.6
Ethane (before solvent	flood)							
Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ.	-
Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
Alberta	1996 1995	918.0 904.0	808.5 788.3	944.0 886.6	946.7 815.3	842.1 687.4	847.6 715.7	910.4 721.6
British Columbia	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
Canada	1996 1995	918.0 904.0	808.5 788.3	944.0 886.6	946.7 815.3	842.1 687.4	847.6 715.7	910.4 721.6
Sulphur		Metric ton	nes — Tonne mé	trique				
Manitoba	1996	-	-	-	_	-	-	_
Saskatchewan	1996		-	-	-	-	_	-
Alberta	1996	625 380	574 681	616 347	579 608	596 623	557 336	588 894
Brītish Columbia	1995	81 910	73 984	81 189	73 566	68 304	66 519	596 423 81 424
Canada	1995 1996	63 881 707 290	57 971 648 665	68 076 697 536	75 489 653 174	77 616 664 927	623 855	72 662 670 318 669 085
	Alberta British Columbia Canada Butane Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Canada Ethane (before solvent Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia Canada Sulphur Manitoba Saskatchewan Alberta British Columbia	Manitoba 1996 1995  Saskatchewan 1996 1995  Alberta 1996 1995  British Columbia 1996 1995  Canada 1996 1995  Butane	Propane  Manitoba 1996 0.2 Saskatchewan 1996 4.5 Alberta 1995 857.6 British Columbia 1996 32.4 1995 28.3 Canada 1996 900.5 Butane  Manitoba 1996 0.1 1995 0.1 Saskatchewan 1996 3.8 1995 3.9 Alberta 1996 455.1 1995 3.9 Alberta 1996 455.1 1995 1995 1991 Canada 1996 479.5 1995 1995 1991  Canada 1996 479.5 Saskatchewan 1996 918.0 Sulphur  Sulphur  Manitoba 1996 918.0 1995 904.0  Sulphur  Hetric ton: Sulphur  Saskatchewan 1996 918.0 1995 904.0  Fritish Columbia 1996 918.0 1995 904.0  Saskatchewan 1996 918.0 1995 904.0	Propage   Manitoba	Propage   Hanitoba	Propage		

<sup>(1)</sup> Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)
(2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Oct. Jan. à Oct.			
Hillions of	cubic metres .	- millions de	mètres cubes					
316.2	324.5				2 B06.B	1996	Utilisation en recyclage Pertes (1)	1
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	3 017.4	1995	Perces (I)	2
3.0 2.9	3.8 3.6	4.1	4.3	4.3	36.9 38.4	1996 1995	Gaz brû16 (2)	3 4
31.7 30.3	32.2 30.9	32.5	34.6	34.3	309.0 335.1	1996 1995	Consommation (2)	5 6
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mětres cubes				Propane	
					0.8	1996	Manitoba	
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	1.8	1995	Manitoba	7
4.4	4.3 4.0	4.4 4.6	4.6	4.6	44.8 44.1	1996 1995	Saskatchewan	9 10
807.2 780.9	818.0 679.4	837.0 807.2	745.7	770.9	8 064.0 7 706.4	1996 1995	Alberta	11 12
23.1 24.7	30.0 28.5	32.8 31.0	31.1	31.1	293.0 274.4	1996 1995	Colombie-Britannique	13 14
834.7 810.1	852.3 712.1	874.2 842.9	781.6	806.8	8 402.6 8 026.7	1996 1995	Canada	15 16
							Butane	
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4 1.1	1996 1995	Manitoba	17 18
3.8 3.7	3.7 3.5	3.8 3.8	3.9	3.9	38.5 37.6	1996 1995	Saskatchewan	19 20
398.4 431.8	434.3 370.7	472.5 455.7	416.6	451.3	4 165.9 4 286.3	1996 1995	Alberta	21 22
15.2 16.2	20.4 18.9	21.6	19.9	19.9	190.0 183.0	1996 1995	Colombie-Britannique	23 24
417.4 451.9	458.4 393.2	497.9 479.5	440.5	475.2	4 394.8 4 508.0	1996 1995	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscible	1)
Ξ		-	-	-		1996 1995	Manitoba	27 28
=		=	_	_	Ξ	1996 1995	Saskatchewan	29 30
905.4 794.4	761.0 840.7	818.1 896.8	924.6	915.8	8 701.8 8 050.8	1996 1995	Alberta	31 32
Ξ		=	_	_	_	1996 1995	Colombie-Britannique	33 34
905.4 794.4	761.0 840.7	818.1 896.8	924.6	915.8	8 701.8 8 050.8	1996 1995	Canada	35 36
Metric tonnes	– Tanne métr	-īque						
							Soufre	
Ξ.	Ξ	-	-	-	-	1996 1995	Manitoba	37 38
-	Ξ.	-	-	-	-	1996 1995	Saskatchewan	39 40
586 652 611 943	571 593 484 683	626 366 604 039	590 163	619 360	5 923 480 5 655 611	1996 1995	Alberta	41 42
77 507 68 967	76 151 70 889	80 701 74 553	83 740	77 038	761 255 689 039	1996 1995	Colombie-Britannique	43 44
664 159 680 910	647 744 555 572	707 067 678 592	673 903	696 398	6 684 735 6 344 650	1996 1995	Canada	45 46

<sup>(1)</sup> Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



#### Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

#### Definitions

#### Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du daz naturel.

#### Définitions

#### Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### **Gas Utilities**

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

Exports. Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### **Hatural Gas Liquids**

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propage.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentames plus. Un mélange constitué principalement de pentames et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

Propame. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



TO ORDER:

# ORDER FORM

METHOD OF PAYMENT:

Statistics Canada

MAIL		PHONE 1-800-26	Check only one)								
Statistics Canad Operations and I Circulation Mana 120 Parkdale Ave	Integration agement	Charge to Visa or Moutside Canada and in the Ottawa (613) 951-7277.	nd the U.S., area call	Visa, MasterCard a purchase orders of Please do not send confirmation. A faz	nly. d		Please char	rge my:	VISA	Mas	sterCard
Ottawa, Ontario Canada K1A 0To		not send confirma	tion.	treated as an origin			Card Number	er			
		@statcan.ca	T	1-800-363-7629 Telecommunication for the Hearing Imp			Expiry Date				
(Please print)				ior the nearing imp	aireu		Cardholder	(please pri	nt)		
Company							Signature				
Department							Payment er	nclosed \$			
Attention		-	Title				Purchase				
Address						_	Order Numb				
City		<i>(</i> )	Province	/ )			(, ,0200 0,10				
Postal Code		Phone		Fax			Authorized	Signature			
					Date	ue		ial Subscri r Book Pric			
Catalogue Number		Ţ	itle		Indica "S" subsci	te an for	Canada \$	United States US\$	Other Countrie US\$	Quantity	Total \$
						(1027)		554X.135.4			
					-						
									SUBTOTAL		
Note: Ca	atalogue	orices for U.S. a	and other	countries are s	nown in	US a	oliars.	(1	DISCOUNT if applicable		
				add 7% GST an drawn on a US				(Cana	GST (7%) dian clients	only)	
		shown in US do		S. Williams	Jenk. F	LUGO IC	OG BUG		pplicable P dian clients		
		order should be for Canada.	made pa	yable to the				G	RAND TOT	AL	
GST Re	gistration	R121491807							PF	093238	3
											•





Canada

Statistics Statistique Canada

Canadä



# **BON DE COMMANDE**

Statistique Canada

POUR COM	MMANDER:			МО	DALITÉ:	DE PA	IEMENT	:	
COURRI	ER TÉLÉPHONE	TÉLÉCOP 1-800-88			nez une seu	Name (Sec.)			
Statistique Canad		isa Visa, MasterCard	et bon		Veuillez déb		omnte	VISA	MasterCard
Opérations et inte Gestion de la circ 120, avenue Park	culation Canada et des États-Unis et d	tans Veuillez ne pas en	voyer		realler aco	nter mon et	Jii pic	J VIOX	, waster Gare
Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6	(613) 951-7277. Veuillez ne pa		de		Nº de carte				
INTERNE	I order@statcan.ca	1-800-363-7629 Appareils de télécommun	ications		Date d'expir	ration			
(Veuillez écrire en caractères d'imprime		pour les malentendants			Détenteur d	e carte (le	ttres moule	ies)	
Compagnie			1		Signature				
Service					Paiement is	nclus \$			
À l'attention de	Fonction	on			N° du bon				
Adresse				_	de comman		1)		
Ville	Province	ce				5011	,		
Code postal	( ) Téléphone	( ) Télécopieur	_		Signature d	e la persor	ne autoris	ée	
			Éditio	dée		ement anni de la public		Salar Sa	
Numéro au catalogue	Titre		Inscr "A" pou abonne	ire Ir les	Canada S	États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
00-20-1, 10.30.30.30		X 2 TO THE PERSON SHEET BOOKS.					\$ 10.75 to Section 1		
		Spirit States States St.			\$P\$,58575		TOTAL		
	noter que les prix au catalogu en dollars américains.	ie pour les ÉU. e	t les auti	res pi	ys sont		RÉDUCTIO (s'il y a liei		
	ts canadiens paient en dollars ca						TPS (7 %) canadiens		
	rigueur. Les clients à l'étranger po panque américaine.	paient le montant to	tai en dol	iars U	S tires		VP en vigu canadiens	eur seulement)	
	le ou mandat-poste doit être étal r général du Canada.	oli à l'ordre du				то	TAL GÉNÉ	RAL	
TPS Nº P	3121491807				1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		PF	093238	

## **MERCI DE VOTRE COMMANDE!**



Statistique Statistics Canada

Canada

Canada da

# Hire our Notre équipe de team of chercheurs est à researchers for votre service pour \$56 a year 56 \$ par année



But Perspectives is more than just facts and figures. It offers authoritative insights into complex

labour and income issues, analyzing the statistics to bring you simple, clear summaries of labour market and income trends.

Our team of experts brings you the latest labour and income data. Each quarterly issue provides:

- method topical articles on current labour and income trends
- more than 50 key labour and income indicators
- a review of ongoing research
- information on new surveys

As a special bonus, twice a year you will also receive The Labour Market Review, giving you timely analysis on labour market performance over the previous six months or year.

#### And all for only \$56!

Thousands of Canadian professionals turn to Perspectives to discover emerging trends in labour and income and to stay up to date on the latest research findings. As a subscriber, you will get the inside story. We know you'll find Perspectives indispensable. GUARANTEED. If you aren't convinced after reading the first issue, we'll give you a FULL REFUND on all outstanding issues. Order your subscription to Perspectives today (Cat. No. 75-0010XPE).

#### **ORDER NOW!**

For only \$56 (plus \$3.92 GST and applicable PST) you will receive the latest labour and income research (4 issues per year). Subscription rates are US\$68 for U.S. customers and US\$80 for customers in other countries. Fax your VISA or MasterCard order to: (613) 951-1584. Call toll free: 1-800-267-6677. Or mail to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. Via Internet: order@statcan.ca



'abonner à L'emploi et le revenu en perspective, c'est disposer d'une division entière de chercheurs à votre service. Des faits solides. Des analyses objectives. Des statistiques fiables.

La publication n'a pas que des faits et des chiffres. Elle offre également des analyses de fond sur des questions complexes touchant l'emploi et le revenu, de façon à fournir des indications claires et précises sur les

tendances actuelles du marché du travail et des revenus.

Notre équipe de spécialistes met à votre disposition des données récentes sur l'emploi et le revenu. Dans chacun des numéros trimestriels, vous trouverez :

- I des articles de fond sur l'emploi et le revenu
- plus de 50 indicateurs clés de l'emploi et du revenu
- m un aperçu de la recherche en cours
- de l'information sur les nouvelles enquêtes

En prime, vous recevrez le Bilan du marché du travail deux fois l'an. Vous disposerez ainsi d'une analyse à jour de la situation du marché du travail pour les six derniers mois ou la dernière année.

#### Tout cela pour 56 \$ seulement!

Des milliers de professionnels au Canada consultent Perspective pour connaître les tendances de l'emploi et du revenu, ainsi que les plus récents résultats de recherche. Votre abonnement vous permettra de connaître tous les faits.

Nous savons que L'emploi et le revenu en perspective deviendra pour vous un outil indispensable. C'EST GARANTI. Si vous n'êtes pas satisfait après avoir lu le premier numéro, nous vous REMBOURSERONS le montant payé pour les numéros à venir. Abonnez-vous à Perspective (n° 75-0010XPF au cat.) dès aujourd'hui.

#### **ABONNEZ-VOUS DÈS MAINTENANT!**

Pour 56 \$ seulement (plus 3,92 \$ de TPS et la TVP en vigueur en sus), vous recevrez les plus récentes recherches sur l'emploi et le revenu (quatre numéros par année). L'abonnement est de 68 \$ US aux États-Unis et de 80 \$ US dans les autres pays. Faites parvenir votre commande par télécopieur (VISA ou MasterCard) au (613) 951-1584, par téléphone (sans frais) au 1-800-267-6677, par courrier à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. (Voir la liste dans la présente publication). Via l'Internet: order@statcan.ca



# **Identify Emerging Trends**



### Define New Markets



### Pinpoint Profit Opportunities



### Dégagez les nouvelles tendances



Définissez les nouveaux marchés

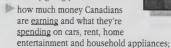


# Déterminez les possibilités de profit



Canadian marketplace.

With a complete profile of Canadian consumers, plus an indepth analysis of Canadian industries, the *Market Research Handbook* gives you the most thorough coverage of purchasing trends. This valued bestseller can lead you to new markets by giving you details on:



the <u>level of sales</u> in retail chain and department stores;

what goods are being traded between Canada, U.S., and other countries:

census data such as: age/sex, schooling, households, unemployment, interprovincial and international migration

...and much, much more!

With over 600 pages, the *Handbook* includes more than 200 statistical tables that give you instant access to provincial and national market data. Featured are important economic indicators such as the *Gross Domestic Product*, *Labour Force Productivity*, *Private and Public Investment* and the *Consumer Price Index*.

Order your copy of the *Market Research Handbook* (Catalogue #63-2240XPB) today for only \$110 in Canada plus \$7.70 GST and applicable PST, US\$132 in the United States, and US\$154 in other countries.

CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613)951-1584 and use your VISA or MasterCard. OR MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A OTG, or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication. Via Internet: order@statcan.ca



our maintenir votre place sur le marché de demain, vous devez être en mesure de prévoir les tendances aujourd'hui. Pour ce faire, vous devrez comprendre les habitudes d'achat sur le marché canadien. Renfermant un profil complet des consommateurs canadiens ainsi qu'une analyse approfondie des industries canadiennes, le Recueil statistique des études de marché brosse un tableau exhaustif des habitudes d'achat. Ce précieux bestseller peut vous faire découvrir de nouveaux marchés en vous fournissant les détails suivants :

les <u>revenus</u> des Canadiens et leurs <u>dépenses</u> pour la voiture, le loyer, les appareils de divertissement et les appareils ménagers;

le <u>niveau des ventes</u> dans les magasins de détail à succursales et les grands magasins;

les <u>biens échangés</u> entre le Canada, les É.-U. et d'autres pays;

les données du recensement telles que l'âge, le sexe, le niveau de scolarité, les ménages, le chômage, la migration interprovinciale et internationale

...et bien plus encore!

Le *Recuell*, contenant plus de 600 pages et au delà de 200 tableaux statistiques, vous permettra d'accéder instantanément aux données provinciales et nationales sur le marché. Il traite d'indicateurs économiques importants tels que le **produit intérieur brut**, la **productivité de la population active**, les **investissements privés et publics** et l'**Indice des prix à la consommation**.

Procurez-vous votre exemplaire du *Recueil statistique des études de marché* (n° 63-2240XPB au catalogue) dès aujourd'hui pour seulement 110 \$ au Canada plus 7,70 \$ de TPS et la TVP en vigueur, 132 \$ US aux États-Unis et 154 \$ US dans les autres pays. Commandez votre exemplaire *PAR TÉLÉPHONE EN COMPOSANT SANS FRAIS* le 1-800-267-6677 *OU PAR TÉLÉCOPIEUR* au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, *OU PAR LA POSTE* à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication. Via l'Internet: order@statcan.ca

SESSON AND ADDRESS OF THE PERSON ADDRESS OF THE PERSON AND ADDRESS OF

Catalogue no. 26-006-XPB

**Crude Petroleum** and Natural Gas **Production** 

November 1996

N° 26-006-XPB au catalogue

Government **Production** Publications de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1996





#### Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, KIA 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020		` '	

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

#### **How to Order Publications**

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada Operations and Integration Division Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario KlA 0T6

Telephone: (613) 951-7277 Fax: (613) 951-1584 Toronto (credit card only): (416) 973-8018 Internet: order@statcan.ca

#### Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, KIA 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Montréal Ottawa Toronto	(514) (613) (416)		Regina Edmonton Calgary Vancouver	(403) (403)	
Winniped	(204)	983-4020		. ,	

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

#### Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada Division des opérations et de l'intégration Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) KlA OTG

Téléphone: (613) 951-7277 Télécopieur: (613) 951-1584 Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018 Internet: order@statcan.ca

#### Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

November 1996

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

## Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Novembre 1996

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

#### February 1997

Price: Canada: \$18.00 per issue, \$180.00 annually

United States: US\$22.00 per issue, US\$216.00 annually

Other Countries: US\$26.00 per issue, US\$252.00 annually

Catalogue 26-006-XPB, Vol. 48, No. 11

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

#### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

#### Février 1997

Prix : Canada : 18 \$ l'exemplaire, 180 \$ par année

États-Unis : 22 \$ US l'exemplaire, 216 \$ US par année

Autres pays : 26 \$ US l'exemplaire, 252 \$ US par année

Catalogue 26-006-XPB, vol. 48, no. 11

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien étabil entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

#### **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### **ABBREVIATIONS**

SIC Standard Industrial Classification.

### Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

#### Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret,

#### **ABBRÉVIATIONS**

CAÉ Classification des activités économiques.

#### Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'\*American National Standard for Information Sciences\* - \*Permanence of Paper for Printed Library Materials\*, ANSI Z39.48 - 1984.

# TABLE OF CONTENTS

# TABLE DES MATIÈRES

		PAGE			PAGE
igh	lights	5	Fait	s saillants	5
ab]	e		Tabl	eau	
٠	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		1.	Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
	Canada	6		Canada	6
	Atlantic	8		Atlantique	8
	Ontario	10		Ontario	10
	Manitoba	12		Manitoba	12
	Saskatchewan	14		Saskatchewan	14
	Alberta	16		Alberta	16
	British Columbia	18		Colombie-Britannique	18
	Northwest Territories Foreign	20 22		Territoires du Nord-Ouest Étranger	20 22
2.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		2.	Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
	Canada	24		Canada	24
	New Brunswick and Quebec	26		Nouveau-Brunswick et Québec	26
	Ontario	28		Ontario	28
	Saskatchewan	30		Saskatchewan	30
	Alberta	32		Alberta	32
	British Columbia	34		Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36		Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38		Yukon	38
	Foreign	40		Étranger	40
3.	Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	42	3.	Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de traitement, par mois, par province	42
Da	nta Quality and Methodology	45	Qu	alité des données et méthodologie	45
ne	afinitinne	25	né	fin it inne	45



## Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques
To order a publication you may telepho		Pour obtenir une publication, veuille

(613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: orderastatcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: orderastatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677 Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour

une commande faite par téléphone.
Production de petrole brut & gaz naturel
Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue

### **Highlights**

### November 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1996 amounted to 9.8 million cubic metres compared to 9.5 million cubic metres in November 1995, an increase of 4.0%. Imported crude for the same period amounted to 3.3 million cubic metres an increase of 6.2% over November 1995.

The disposition of crude and equivalent for November is as follows: 7.5 million cubic metres (57.2%) were sent to Canadian refineries and 6.0 million cubic metres (45.8%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 6.1% to 17.2 billion cubic metres from 16.2 billion cubic metres in November 1995. Marketable production for November amounted to 13.3 billion cubic metres, an increase of 5.5%.

The disposition of natural gas for November 1996 is as follows: 0.0 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.9 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 6.9 billion cubic metres exported; 6.7 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.7 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

#### Faits saillants

#### Novembre 1996

En novembre 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 9,8 millions de mètres cubes comparativement à 9,5 millions de mètres cubes en novembre 1995, une augmentation de 4,0%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 6,2% depuis novembre 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de novembre 1996 se répartit de la manière suivante: 7,5 millions de mètres cubes (57,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,0 millions de mètres cubes (45,8%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 6,1% pour atteindre 17,2 milliards de mètres cubes contre 16,2 milliards de mètres cubes (en novembre 1995). En novembre 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 13,3 milliards de mètres cubes, une augmentation de 5,5%.

Au cours du mois de novembre 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,0 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,9 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 6,9 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,7 milliard de mètres cubes, représente d autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	res - millier	s de metres c	np e z		
Supp	ly:								
Dome	stic production:								
1 Heav 2	у	1996 1995	2 431.6 2 196.9	2 282.2 1 993.4	2 502.8 2 201.2	2 360.6 2 130.2	2 462.0 2 238.0	2 436.2 2 200.1	2 592. 2 331.
3 Ligh 4	t and medium	1996 1995	4 273.3 4 619.2	4 117.8 4 162.6	4 464.8 4 612.3	4 228.3 4 341.4	4 263.3 4 374.2	4 108.4 4 335.0	4 287. 4 531.
5 Synt 6	hetīc	1996 1995	1 390.7 1 382.4	1 219.3 1 117.9	1 464.4 1 087.2	973.4 1 459.9	1 346.3 1 313.1	1 515.3 1 487.3	1 336. 1 438.
7 Crud 8	e bitumen	1996 1995	747.8 638.2	697.7 589.3	745.5 691.4	693.5 684.0	678.4 751.9	754.8 748.6	805. 792.
9 Tota 0	1 crude	1996 199 <b>5</b>	8 843.4 8 836.7	8 317.0 7 863.2	9 177.5 8 592.1	8 255.8 8 615.5	8 750.0 8 677.2	8 814.7 8 771.0	9 021. 9 093.
1 Cond 2	ensate	1996 1995	31.1 32.3	30.2 27.8	34.4 31.1	29.8 29.3	28.9 26.4	27.9 27.2	30. 24.
3 Pent 4	anes plus	1996 1995	846.6 836.7	792.6 730.9	848.4 792.4	798.1 756.2	829.4 765.7	767.3 672.7	812. 700.
5 Tota 6	l net withdrawals	1996 1995	9 721.1 9 705.7	9 139.8 8 621.9	10 060.3 9 415.6	9 083.7 9 401.0	9 608.3 9 469.3	9 609.9 9 470.9	9 864. 9 818.
7 Impo 8	rts	1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773. 3 093.
9 TOTA 0	L SUPPLY	1996 1995	12 960.0 13 025.0	12 525.7 11 522.0	13 923.3 12 391.0	11 879.2 11 699.2	12 819.5 12 225.4	12 752.9 12 156.9	13 637. 12 912.
Disp	osition:								
1 To R	efineries - Atlantic	1996 1995	1 651.0 1 577.3	1 481.5 1 466.1	2 185.4 1 705.4	1 598.2 1 071.0	1 486.6 1 229.0	1 155.7 1 428.5	1 836. 1 674.
3	- Quebec	1996 1995	1 552.0 1 801.7	1 918.9 1 581.4	1 608.9 1 437.6	1 163.6 1 409.2	1 588.8 1 675.7	1 701.7 1 447.8	1 623. 1 473.
5	- Ontario	1996 1995	2 153.0 2 189.1	1 997.1 1 885.4	2 110.2 2 123.1	1 768.8 1 927.5	2 119.5 1 814.5	2 114.0 1 884.7	2 275. 2 098.
7 8	- Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ.	
9	- Saskatchewan	1996 1995	287.9 285.4	251.6 262.1	294.8 274.8	278.9 287.3	323.0 225.0	257.7 86.6	300. 261.
1	- Alberta	1996 1995	1 775.9 1 865.9	1 786.5 1 657.0	2 002.7 1 796.7	1 648.1 1 059.3	1 831.4 1 424.0	1 899.3 1 956.5	1 948. 1 900.
3 4	- British Columbia	1996 1995	242.1 456.7	255.3 354.2	266.7 402.8	243.8 406.7	279.8 431.4	254.8 424.6	281. 279.
5 6	- N.W. Territories	1996 1995	14.2 18.0	9.1 16.2	9.6 18.1	9.3 17.4	18.1 12.6	8.8 17.1	21.
7 Tota B	l to refineries	1996 199 <b>5</b>	7 676.1 8 194.1	7 700.0 7 222.4	8 478.3 7 758.5	6 710.7 6 178.4	7 647.2 6 812.2	7 392.0 7 245.8	8 266. 7 708.
9 E×po	rt to the United States	1996 1995	5 698.7 5 167.0	4 604.5 4 297.9	5 251.6 4 477.2	4 898.8 5 252.2	5 195.2 5 409.9	5 513.6 5 434.8	5 423. 5 315.
1 Expo	rt to other countries	1996 1995	176.5	Ξ	=	79.0	81.3	107.2	78.
3 Tota 4	l exports	1996 1995	5 875.2 5 167.0	4 604.5 4 297.9	5 251.6 4 477.2	4 977.8 5 252.2	5 276.5 5 409.9	5 620.8 5 434.8	5 501. 5 315.
5 Net			- 609.2 - 363.1	87.6 180.0	201.5 116.8	190.9 311.0	- 215.0 -51.9	-65.4 - 495.3	-79. - 125.
7 Deli B		1996 1995		26.2 0.8		28.3 0.5			29. 6.
9 Loss	es and adjustments	1996	-4.1 27.0	107.4	-40.7 37.9	-28.5 -42.9	74.4 54.4	- 226.4 -30.9	-80. 6.
1 TOTA	L DISPOSITION	1996	12 960.0	12 525.7 11 522.0	13 923.3	11 879.2 11 699.2	12 819.5 12 225.4	12 752.9	13 637.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

November

August

September

October

December

Jan. to Nov.

Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à No	ov.		
thousands of	cubic metres	- milliors	de mêtres cube	S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
2 659.4 2 346.4	2 512.9 2 324.1	2 702.1 2 434.5	2 461.3 2 261.7	2 386.8	27 403.8 24 657.7	1996 1995	Lourd	1 2
4 362.4 4 499.7	4 170.7 4 335.0	4 395.4 4 533.1	4 286.2 4 302.0	4 401.7	46 957.9 48 645.9	1996 1995	Léger et médium	3
1 430.9 1 426.6	1 380.4 1 370.4	1 513.4 1 412.0	1 347.3 1 411.5	1 411.4	14 917.4 14 907.0	1996 1995	Synthétique	5 6
792.4 776.9	753.6 753.1	877.9 760.2	893.0 691.4	752.3	8 440.1 7 877.4	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 245.1 9 049.6	8 817.6 8 782.6	9 488.8 9 139.8	8 987.8 8 666.6	8 952.2	97 719.2 96 088.0	1996 1995	Total pétrole brut	9 10
32.3 26.7	28.0 27.5	30.7 30.9	32.6 30.0	31.9	336.1 313.5	1996 1995	Condensat	11 12
816.6 739.8	795.9 673.1	842.1 744.2	825.0 768.8	793.7	8 974.9 8 181.2	1996 1995	Pentanes plus	13 14
10 094.0 9 816.1	9 641.5 9 483.2	10 361.6 9 914.9	9 845.4 9 465.4	9 777.8	107 030.2 104 582.7	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
3 326.7 2 800.9	3 182.6 2 767.0	3 209.4 2 690.5	3 267.7 3 483.3	2 511.9	36 396.9 31 770.2	1996 1995	Importations	17 18
13 420.7 12 617.0	12 824.1 12 250.2	13 571.0 12 605.4	13 113.1 12 948.7	12 289.7	143 427.1 136 352.9	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
1 664.2 1 040.0	1 424.7 1 771.5	1 517.2 1 243.0	1 303.2 1 657.1	1 140.4	17 304.3 15 863.7	1996 1995	Aux raffineries - Atlantique	21
1 479.8 1 902.8	1 530.8 1 130.2	1 656.6 1 432.8	1 892.6 1 739.7	1 581.0	17 717.0 17 031.9	1996 1995	- Québec	23 24
2 232.4 1 928.7	2 076.5 1 948.8	2 151.9 2 072.4	2 105.6 1 998.1	2 036.3	23 104.5 21 870.4	1996 1995	- Ontario	25 26
=	Ξ.	Ξ	Ξ	_	Ξ	1996 1995	- Manitoba	27 28
303.7 312.0	305.5 316.1	306.7 305.2	241.8 284.0	252.4	3 152.2 2 900.3	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
2 034.4	2 045.0 1 917.4	1 965.5 1 792.6	1 687.7 1 768.1	1 705.5	20 625.4 18 991.8	1996 1995	- Alberta	31 32
284.3 284.1	277.4 254.7	287.2 268.9	266.2 258.0	258.3	2 938.6 3 821.5	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	69.1 191.4	1996 1995	- Territoires du NO	. 35 36
7 998.8 7 339.4	7 659.9 7 356.0	7 885.1 7 133.0	7 497.1 7 722.4	6 991.9	84 911.5 80 671.0	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
5 286.2 5 178.3	4 834.8 4 720.6	5 610.4 5 155.7	5 929.6 5 241.3	5 563.6	58 247.2 55 650.8	1996	Exportation aux États-Unis	39 40
158.8 77.8	=	78.1 81.6	81.1	_	840.0 159.4	1996	Exportation dans d'autres pays	41
5 445.0 5 256.1	4 834.8 4 720.6	5 688.5 5 237.3	6 010.7 5 241.3	5 563.6	59 087.2 55 810.2	1996 1995	Exportations totales	43 44
-65.7 62.6	319.6 168.1	95.6 305.1	- 245.9 -87.9	-97.3	- 385.8 20.2		Variations nettes des stocks	45 46
28.0	37.0 9.0	44.4	38.0 18.8	-,,,,	354.1 49.7		Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
14.6 -48.3	-27.2 -3.5	- 142.6 -73.3		- 168.5	- 539.9		Pertes et rectifications	49
13 420.7 12 617.0	12 824.1	13 571.0 12 605.4	13 113.1		143 427.1		TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	de mètres cut	005		
Supply:								
Domestic production:								
Heavy	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=
Light and medium	1996 1995	35.4 98.4	121.2 75.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
Synthetic	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
Crude bitumen	1996 1995	- :	Ξ.	Ξ.	Ξ	-	_	=
Total orude	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
Condensate	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
Pentanes plus	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Total net withdrawals	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
Imports	1996 1995	_	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	_	
TOTAL SUPPLY	1996 199 <b>5</b>	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1996 1995	Ξ	79.4 115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	
- Quebec	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
- Ontario	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-
- Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	
- Alberta	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
- British Columbia	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	_	-
- N.W. Territories	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
Total to refineries	1996 199 <b>5</b>	:	79.4 115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	:
Export to the United States	1996 1995	50.2	Ξ	50.5	75.9	79.1 73.9	Ξ	74.0
Export to other countries	1996 1995	=	_	Ξ	79.0	81.3	107.2	78.0
Total exports	1996 199 <b>5</b>	50.2	:	50.5	79.0 75.9	160.4 73.9	107.2	78.0 74.0
				67.4 9.7	41.7 -37.4	-41.0 -13.1	-46.8 63.5	5.1 46.9
Deliveries to other purchasers		Ξ	=	=	Ī	-	=	-
Losses and adjustments		Ξ	=	Ξ	:	-	=	-
TOTAL DISPOSITION	1996	35.4	121.2	117.9 128.6	120.7	119.4	60.4	83.1 120.9
	Light and medium  Synthetic  Crude bitumen  Total orude  Condensate  Pentanes plus  Total net withdrawals  Imports  TOTAL SUPPLY  Disposition:  To Refineries — Atlantic — Quebec — Ontario — Manitoba — Saskatchewan — Alberta — British Columbia — N.W. Territories  Total to refineries  Export to the United States  Export to other countries  Total exports  Net inventory changes  Deliveries to other purchasers  Losses and adjustments	1996   1995	1996   -	Search   1996   -   -   -	1996			

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to No	w.		
August	September	Octobre	November	Décember	Jan. to No			
	·		de mêtres cub					
							A	
							Approvisionnement:  Production intérieure:	
	_				_	1996	Lourd	1
-	-	-	-	-	-	1995		2
86.9 103.3	44.6 94.2	109.2 106.6	98.7 78.4	66.6	997.5 1 174.5	1996 1995	Léger et médium	3
-	-	-	-				Synthétique	5
_	_	_	_		_	1995	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1995		8
86.9 103.3	44.6 94.2	109.2 106.6	98.7 78.4	66.6	997. <b>5</b> 1 1 <b>74.5</b>	1996 1995	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	_		_		Condensat	11
-	-	-	-	-	_	1995	Part and a state of the state o	12
Ξ	=	Ξ.	-	-	Ξ	1995	Pentanes plus	14
86.9 103.3	44.6 94.2	109.2 106.6	98.7 78.4	66.6	997.5 1 174.5	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
_	_	_	_		_	1996	Importations	17
-		-	-	-		1995		18
86.9 103.3	44.6 94.2	109.2 106.6	98.7 78.4	66.6	997.5 1 174.5	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
107.6	-	_	-	400 5	79.4		Aux raffineries - Atlantique	21
1076	100.2	_	_	100.5	644.3	1995	— Québec	22
-	-	-	-	-	-	1995	40000	24
- 1 <u>- 1</u>				_	Ξ	1996 1995	- Ontario	25 26
-	~	-	-			1996 1995	- Manitoba	27 28
_	_	_	_		_	1996	- Saskatchewan	29
	=	=	Ξ.	-	·· <u> </u>	1995	- 00380001168011	30
_	_	-	_	_	-	1996 1995	- Alberta	31 32
-	-	~	-		-	1996	- Colombie-Britannique	
_	_	_	_	-	-	1995	- Territoires du NO	34
Ξ.	Ξ.	Ξ.	Ξ.	-	Ξ.	1995	- 19FF1E01F95 44 MU	36
107.6	100.2	:	:	100.5	79.4 644.3	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
-		-	-		179.8		Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	75.9	-	299.7	1995		40
158.8 77.8	-	78.1 81.6	81.1	-	663.5 159.4	1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
158.8 77.8	:	78.1 81.6	81.1 75.9		843.3 459.1	1996 1995	Exportations totales	43 44
-71.9	44.6		17.6		74.8		Variations nettes des stocks	45
-82.1	-6.0	25.0	2.5	-33.9	71.1	1995	Livraisons à d'autres acheteurs	46
=	-	Ξ.	Ξ.	-	Ξ.	1996	rivraisons a diautres acheteurs	48
Ξ.	Ξ	-	Ξ	_	_	1996 1995	Pertes et rectifications	49 50
86.9	44.6	109.2	98.7		997.5	1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51
103.3	94.2	106.6	78.4	66.6	1 174.5	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliors	de mêtres cul	20		
Supply:									
Domestic p	roduction:								
1 Heavy 2		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
3 Light and	medium	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3
5 Synthetic 6		1996 1995	=	Ξ	Ξ	1	Ξ	Ξ	:
7 Crude bitu 8	m⊋n	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	=	:
9 Total crud 0	e	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.
1 Condensate 2		1996 1995	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
3 Pentanes p 4	lus	1996 1995	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
5 Total net 6	withdrawals	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.
7 Imports 8		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
9 TOTAL SUPP	LY	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.3 25.
Dispositio	n:								
1 To Refiner 2	ies — Atlantic	1996 1995	-	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ.	
3	- Quebec	1996 1995	_	Ξ.	Ξ	Ξ	_	Ξ	:
5 6	- Ontario	1996 1995	22.8	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23.
7 8	'- Manitoba	1996 1995	=	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
9	- Saskatchewan	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ē	Ξ	Ξ	:
1 2	- Alberta	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	
3	- Brītīsh Columbia	1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
5	- N.W. Territories	1996 1995	-	_	Ξ	Ξ	-	Ξ	
7 Total to r	refineries	1996 1995	22.8 22.1	21.7	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23. 25.
9 Export to	the United States	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	-	
1 Export to	other countries	1996 1995		=	-	-	Ξ	-	
3 Total expo 4	orts	1996 1995	:	:	:	:	:	:	
5 Net invent	ory changes	1996 1995	Ī	_	Ξ	=	Ξ	-	
7 Deliveries	to other purchasers	1996 1995	-	Ξ	=	=	Ξ	-	
9 Losses and	adjustments	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	=	
TOTAL DISF	POSITION	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23. 25.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to No	ov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à No	ov.		
thousands of	cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	S 0				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	-	-	_		-	1996	Lourd	1 2
21.5	20.8	22.0	20.0	_	247.0		Läger et mädium	3
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	263.2	1995		4
Ξ.	-	= =	Ξ.	-	Ξ.	1996 1995	Synthétique	5 6
_	=	_	=	_	-	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7
21.5	20.8	22.0	20.0		247.0	1996	Total pétrole brut	9
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	263.2	1995		10
-	Ξ	=	Ξ.	-	Ξ	1995	Condensat	11
-	Ξ	Ξ	-	_		1996 1995	Pentanes plus	13 14
21.5	20.8	22.0	20.0		247.0		Total prélèvements nets	15
20.7	23.9	23.7	22.8	22.2	263.2	1995	Importations	16
-	_	-	-	-	=	1995	Importations	18
21.5	20.8 23.9	22.0 23.7	20.0 22.8	22.2	247.0 263.2	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
	_				_	1996	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995		22
-	_			_	-	1996 1995	- Québec	23 24
21.5	20.8 23.9	22.0 23.7	20.0	22.2	247.0 263.2	1996 1995	- Ontario	25 26
_		-	-	22.2	-	1996	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1995		28
=	Ξ.	Ξ.	Ξ.	-	=	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
***	-		-	_	-	1996 1995	- Alberta	31 32
_	_	_	_		_	1996	- Colombie-Britannique	33
-	-		-		-	1995		34
Ξ	Ξ	_	Ξ.	-	_	1996 1995	- Territoires du NO	35 36
21.5	20.8 23.9	22.0 23.7	20.0 22.8	22.2	247.0 263.2	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
_	_	_	_		-	1996	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995		40
=	Ξ	-	-	-	_	1995	Exportation dans d'autres pays	42
:	:	:	:		:	1996 1995	Exportations totales	43 44
_	_	-	-		_		Variations nettes des stocks	45
_	_	-	-	-	-	1995	limaiana B diambarani di diamb	46
-	Ξ	=	=	-	Ξ	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	_	_	-	1996 1995	Pertes et rectifications	49 50

20.8

21.5

51

52

1996 TOTAL DE L'UTILISATION 1995

22.2

247.0 263.2

20.0

22.0

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	200		
Supply:									
Domestic production	on:								
1 Heavy 2		1996	Ξ	_	=	Ξ	Ī	-	:
3 Light and medium 4		1996	50.6 57.8	47.6 51.7	51.3 55.9	48.1 51.6	50.4 51.2	49.0 51.6	50. 54.
5 Synthetic 6		1996	-	Ξ	Ξ	Ξ,	Ξ	Ξ	:
7 Crude bitumen 8		1996 1995	Ξ	-	Ξ.	Ξ.	-	=	:
9 Total crude 10		1996 1995	50.6 57.8	47.6 51.7	51.3 55.9	48.1 51.6	50.4 51.2	49.0 51.6	50. 54.
11 Condensate 12		1996	0.1	0.1 0.1	0.1 0.1	0 - 1	0.1	0.1	0.
13 Pentanes plus 14		1996	-	=	=	Ξ	Ξ	Ξ	:
15 Total net withdra 16		1996 1995	50.7 57.9	47.7 51.8	51.4 56.0	48.1 51.7	50.4 51.3	49.0 51.7	50. 54.
17 Imports 18		1996	-	-	_	Ξ	Ξ	_	
19 TOTAL SUPPLY 20		1996 1995	50.7 57.9	47.7 51.8	51.4 56.0	48.1 51.7	50.4 51.3	49.0 51.7	50. 54.
Disposition:									
21 To Refineries - A 22		1996	Ξ.	-	Ξ	Ξ	Ξ	_	
23 – Qa 24		1996 1995	-	Ξ.	Ξ	Ī	-	Ξ	
25 <b>–</b> 00		1996	22.7 12.6	17.4 25.1	9.8 20.2	9.2 20.2	3.9 20.9	10.2 29.4	31. 29.
27 — M: 28		1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ī.	Ξ	Ξ	
29 - S.		1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
31 — A: 32 .		1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
53 — B:	ritish Columbia 1	1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
35 – N 36	.W. Territories 1	1996	_	Ξ	=	-	Ξ	Ξ	
37 Total to refinerio 38		1996 1995	22.7 12.6	17.4 25.1	9.8 20.2	9.2 20.2	3.9 20.9	10.2 29.4	31. 29.
39 Export to the Uni 40		1996	27.2 44.6	30.4 26.6	41.6 35.1	38.9 31.7	44.7 31.4	38.9 22.3	18. 25.
41 Export to other co		1996	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
13 Total exports 14		1996 1995	27.2 44.6	30.4 26.6	41.6 35.1	38.9 31.7	44.7 31.4	38.9 22.3	18. 25.
45 Net inventory cha 46		1996	0.9	-0.2 1.4	-0.3 0.4	0.1 -0.1	0.3	-0.5	0.
7 Deliveries to oth		1996	-	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	
49 Losses and adjust 50		1996	-0.1 0.4	0.1 -1.3	0.3	-0.1 -0.1	1.5 -0.1	0.4	-0.
TOTAL DISPOSITION		1996 199 <b>5</b>	50.7 57.9	47.7 51.8	51.4 56.0	48.1 51.7	50.4 51.3	49.0 <b>5</b> 1.7	50. 54.

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August September October November December Jan. to Nov.

Ao

nanz f	September	October	November	December	Jan. 4		•		
oût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à No	v •		
housands of	cubic metre	s - milliors	de mêtres cub	2 0					
								Approvisionnement:	
								Production intérieure:	
_	_	_				_	1996	Lourd	1
_	-	-	-	-		-	1995	2007	2
52.1 55.0	52.0 53.0	54.6 55.4	55.2 52.6	52.3	561. 590.		1996 1995	Léger et médium	3
_	_	_	_			_		Synthétique	5
-	-	-	-	-		-	1995		6
Ξ		_		-		_	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
52.1	52.0	54.6	55.2		561.			Total pétrole brut	9
55.0	53.0	55.4	52.6	52.3	590.		1995	511	10
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.	. 3	1995	Condensat	11 12
-	-	_	_			-	1996 1995	Pentanes plus	13 14
52.1	52.0	54.6	55.2	_	561.	.3		Total prélèvements nets	15
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	591.		1995		16
Ξ			-	_		_	1996 1995	Importations	17 18
52.1	52.0	54.6	55.2		561.	.з		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
55.1	53.1	55.5	52.7	52.4	591.	.4	1995		20
								Utilisation:	
-	-		-			_		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-		-	1995	A. 7	22
=	Ξ.	=		-		_	1996 1995	— Québec	23 24
4.4 15.3	36.6	33.0	9.7 11.6	19.7	118. 254.		1996 1995	- Ontario	25 26
-	_	_	-	1500		_	1996	↔ Manîtoba	27
-	-	-	-	-		-	1995		28
Ξ		_		_		_	1996 1995	- Saskatchewan	2.9 3.0
-	-	_	-			-	1996	- Alberta	31
-	-	-	-	-		-	1995		32
=	-	-	-	-		_	1996 1995	- Colombie-Britannique	34
Ξ	=			-		-	1996 1995	- Territoires du NO.	35 36
4.4			9.7		118.	5		Total livré aux raffineries	37
15.3	36.6	33.0	11.6	19.7	254 .		1995		38
48.7 39.5	56.7 16.3	55.3 22.1	45.3 40.1	32.4	446. 335.		1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
_	_	_	_			_	1996	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-		-	1995		42
48.7 39.5	56.7 16.3	55.3 22.1	45.3 40.1	32.4	446. 335.		1996 1995	Exportations totales	43 44
~0.8	-4.8	-0.7	0.2		-5.			Variations nettes des stocks	45
0.2	0.2	-0.5	no no	0.1	0.		1995		46
Ξ	=	Ξ.	1	-		-	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.2 0.1	0.1	0.9	1.0	0.2	1.		1996 1995	Pertes et rectifications	49 50
52.1	52.0	54.6	55.2		561.			TOTAL DE L'UTILISATION	51
55.1	53.1	55.5		52.4	591.		1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mêtres cu	ibes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Medium and Heavy 2	1996 1995	1 176.0 1 030.8	1 109.1 932.9	1 214.4 1 021.0	1 126.6 991.5	1 212.7 1 056.4	1 197.8 1 048.0	1 277.6
3 Light 4	1996 1995	480.4 509.9	447.9 457.3	503.7 488.3	451.7 446.4	466.6 480.6	455.7 472.8	492.4 495.4
5 Synthetic 6	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ
7 Crude bitumen 8	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	Ĩ	Ξ
9 Total crude 10	1996 1995	1 656.4 1 540.7	1 557.0 1 390.2	1 718.1 1 509.3	1 578.3 1 437.9	1 679.3 1 537.0	1 653.5 1 520.8	1 770.0 1 605.0
11 Condensate 12	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	=
13 Pentanes plus	1996 1995	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
15 Total net withdrawals	1996 199 <b>5</b>	1 657.0 1 543.2	1 557.6 1 392.7	1 718.7 1 511.7	1 578.9 1 440.5	1 679.9 1 539.6	1 654.1 1 523.5	1 770.6 1 607.7
17 Imports	1996 1995	-		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
19 TOTAL SUPPLY 20	1996 1995	1 657.0 1 543.2	1 557.6 1 392.7	1 718.7 1 511.7	1 578.9 1 440.5	1 679.9 1 539.6	1 654.1 1 523.5	1 770.6 1 607.7
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic 22	1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
23 — Quebec 24	1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	= -	:
25 <b>- O</b> ntario 26	1996 1995	315.3 273.2	339.7 260.7	324.4 431.4	362.1 409.4	357.3 241.8	355.3 278.7	382.4 334.4
27 — Manitoba 28	1996 1995	-	_		-	-	-	:
29 — Saskatchewan 30	1996 1995	183.9	173.8 92.1	186.2 169.7	163.8 156.6	166.7 143.2	60.3 40.5	206.4
31 — Alberta 32	1996	15.1 25.0	15.0 12.6	19.3 11.1	19.9	28.3 10.0	23.5 43.0	36.2 41.8
33 — British Columbia 34	1996 1995	-	=	=	Ξ	Ξ	-	-
35 - N.W. Territories		-	=	=	=		-	1
37 Total to refineries	1996 1995	514.3 408.1	528.5 365.4	529.9 612.2	545.8 571.6	552.3 395.0	439.1 362.2	625.0 552.5
39 Export to the United States	1996	1 142.6	964.1	1 094.3	1 063.9	1 167.6	1 253.0 1 185.5	1 192.7
41 Export to other countries 42	1996	-	-	-	-	-	-	- 017.8
43 Total exports	1996	1 142.6 1 145.0	964.1	1 094.3	1 063.9 934.6			
45 Net inventory changes 46	1996	-41.7 -12.9	936.9 27.2 96.0	937.9 91.9 -71.4	-67.1 -55.5	1 021.9 -25.7 106.8	1.8	36.1
47 Deliveries to other purchasers 48	1996	_	-	_	-	-	_ 1	-
49 Losses and adjustments	1995	41.8			36.3	-14.3		
50 51 TOTAL DISPOSITION	1995		-5.6 1 <b>55</b> 7.6 1 <b>3</b> 92.7	33.0 1 718.7	-10.2 1 578.9			
52	1995	1 543.2	1 392.7	1 511.7	1 440.5	1 539.6	1 654.1 1 523.5	1 607.7

August Août	September Septembre	October	November Novembre	December Décembre	Jan. to No			
thousands of	cubic metre	s - milliers	de mètres cub	<b>9</b> S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 326.5 1 116.6	1 268.8 1 117.5	1 371.6 1 191.8	1 193.8 1 133.6	1 182.0	13 474.9 11 749.7	1996 1995	Médium et lourd	1 2
510.3 494.8	520.0 483.0	530.1 503.0	554.5 487.6	490.8	5 413.3 5 319.1	1996 1995	Léger	3
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	=	1996 1995	Synthétique	5 6
	=	=	Ξ	_	=	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 836.8 1 611.4	1 788.8 1 600.5	1 901.7 1 694.8	1 748.3 1 621.2	1 672.8	18 888.2 17 068.8	1996 1995	Total pétrole brut	9 10
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1996 1995	Condensat	11 12
0.6 2.6	0.6	0.6 2.8	0.6	2.8	6 • 6; 28 • 5	1996 1995	Pentanes plus	13 14
1 837.4 1 614.0	1 789.4 1 603.1	1 902.3 1 697.6	1 748.9 1 623.7	1 675.6	18 894.8 17 097.3		Total prélèvements nets	15 16
-	Ξ	_		_	-	1996	Importations	17 18
1 837.4 1 614.0	1 789.4 1 603.1	1 902.3 1 697.6	1 748.9 1 623.7	1 675.6	18 894.8 17 097.3		TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	1996 1995	Aux raffineries - Atlantique	21 22
=	Ξ	Ξ	_	_	Ξ	1996	- Québec	23 24
423.0 323.0	463.4 367.1	515.5 369.1	445.0 317.9	308.9	4 283.4 3 606.7	1996	- Ontario	25 26
-	Ξ	_	-	_	-	1996 1995	Manitoba	27 28
171.8 222.2	195.0 217.2	196.0 199.5	153.7 226.4	192.0	1 857.6 1 753.6	1996	- Saskatchewan	29
40.7	31.8 36.0	26.9 37.2	34.7 32.6	42.9	291.4 293.3	1996	- Alberta	31 32
		=	=	_		1996	- Colombie-Britannique	
-	_	_	_		_	1996	- Territoires du NO	. 35
635.5 583.6	690.2 620.3	738.4 605.8	633.4 576.9	543.8	6 432.4 5 653.6	1995 1996 1995	Total livré aux raffineries	36 37 38
1 161.0	1 078.5 858.5	1 180.0	1 115.1	1 200.3	12 412.8		Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	1 200.5	_	1996	Exportation dans d'autres pays	41
1 161.0	1 078.5	1 180.0	1 115.1		12 412.8	1995 1996	Exportations totales	42 43
1 020.1 51.0	858.5 9.8	954.0 3.7	1 186.8	1 200.3	11 201.0	1995		44
-9.8	99.9	43.0	- 100.5	-26.8	80.0	1995		46
Ξ	Ξ	=		-	Ξ.	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-10.1 20.1	10.9 24.4	-19.8 94.8	-73.0 -39.5	-41.7	- 110.8 162.7	1996 1995	Pertes et rectifications	49 50
1 837.4 1 614.0	1 789.4 1 603.1	1 902.3 1 697.6	1 748.9 1 623.7	1 675.6	18 894.8 17 097.3	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

			January	February	March	April .	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	s de mètres cu	npez		
Supply:									
Domestic productio	in:								
1 Heavy 2		1996 1995	1 255.6 1 166.1	1 173.1 1 060.5	1 288.4 1 180.2	1 234.0 1 138.7	1 249.3 1 181.6	1 238.4 1 152.1	1 315. 1 221.
3 Light and medium		1996 1995	3 373.8 3 610.7	3 180.9 3 261.2	3 441.6 3 586.8	3 270.5 3 390.9	3 281.3 3 390.4	3 210.6 3 361.7	3 318. 3 521.
5 Synthetic 6		1996 1995	1 390.7 1 382.4	1 219.3 1 117.9	1 464.4 1 087.2	973.4 1 459.9	1 346.3 1 313.1	1 515.3 1 487.3	1 336. 1 438.
7 Crude bitumen 8		1996 1995	747.8 638.2	697.7 589.3	745.5 691.4	693.5 684.0	678.4 751.9	754.8 748.6	805. 792.
9 Total crude		1996 1995	6 767.9 6 797.4	6 271.0 6 028.9	6 939.9 6 545.6	6 171.4 6 673.5	6 555.3 6 637.0	6 719.1 6 749.7	6 774. 6 973.
11 Condensate		1996	26.4 27.7	26.0 24.0	29.8 26.3	25.9 24.6	24.9	24.1 23.6	26.
13 Pentanes plus		1996	807.9 794.9	754.6 693.7	809.3 750.9	760.6 716.5	790.2 726.3	737.3 634.5	772.1 661.1
15 Total net withdraw 16	als	1996 199 <b>5</b>	7 602.2 7 620.0	7 051.6 6 746.6	7 779.0 7 322.8	6 957.9 7 414.6	7 370.4 7 386.2	7 480.5 7 407.8	7 573.1 7 656.
17 Imports		1996			_	=	=	-	
19 TOTAL SUPPLY		1996 1995	7 602.2 7 620.0	7 051.6 6 746.6	7 779.0 7 322.8	6 957.9 7 414.6	7 370.4 7 386.2	7 480.5 7 407.8	7 573. 7 656.
Disposition:									
21 To Refineries — At 22		1996 1995	=	Ξ.	-	=	=	-	
23 <b>– Q</b> u 24		1996 1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	10.0 132.9	18. 54.
25 — On 26		1996 1995	1 624.8 1 735.4	1 427.0 1 444.7	1 548.9 1 507.4	1 211.4 1 340.5	1 468.1 1 386.4	1 301.8 1 424.6	1 374.4 1 566.
27 <b>– M</b> a 28		1996 1995	***	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
29 – Sa 30		1996 1995	104.0 175.5	77.8 170.0	108.6 105.1	115.1 130.7	156.3 81.8	197.4 46.1	94.1 85.1
31 <b>- Al</b> 32		1996 1995	1 701.0 1 769.2	1 729.7 1 586.2	1 931.3 1 725.8	1 570.5 1 035.0	1 751.8 1 360.8	1 830.0 1 855.2	1 868.
33 — Br 34	itish Columbia	1996 1995	132.1 305.3	149.4 244.3	190.5 277.9	128.2 298.8	189.0 313.6	182.1 313.1	171.
35 – N.	W. Territories	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
37 Total to refinerie 38		1996 1995	3 561.9 4 045.1	3 383.9 3 484.6	3 779.3 3 664.9	3 025.2 2 903.4	3 565.2 3 230.5	3 521.3 3 771.9	3 526.1 3 711.
39 Export to the Unit		1996	4 401.7 3 963.2	3 552.8 3 309.1	4 000.5 3 473.3	3 728.0 4 155.0	3 828.8 4 248.7	4 128.2 4 201.2	4 137.4
il Export to other co		1996	176.5	Ξ	=	=		-	
i3 Total exports			4 578.2 3 963.2	3 552.8 3 309.1	4 000.5 3 473.3	3 728.0 4 155.0	3 828.8 4 248.7	4 128.2 4 201.2	4 137.4
5 Net inventory chan			- 525.1 - 436.8		33.8 184.4	229.3 421.3	- 151.4 - 136.9	-99.0 - 534.9	-93.4 - 201.
7 Deliveries to othe	r purchasers	1996	22.0	26.2	32.6	28.3	36.4	31.9	29.3
9 Losses and adjustm	ents	1996	-34.8 48.5	30.6 - 155.9	-67.2 -0.4	-52.9 -65.6	91.4 43.1	- 101.9 -32.9	-26.3 -3.0
51 TOTAL DISPOSITION		1996	7 602.2	7 051.6	7 779.0	6 957.9	7 370.4	7 480.5	7 573.8
o c		1995	7 620.0	6 746.6	7 322.8	7 414.6	7 386.2	7 407.8	7 656.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December Décembre	Jan. to No			
			de mêtres cub					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 332.9 1 229.8	1 244.1 1 206.6	1 330.5 1 242.7	1 267.5 1 128.1	1 204.8	13 928.9 12 908.0	1996 1995	Lourd	1 2
3 354.7 3 493.6	3 198.8 3 350.5	3 342.0 3 516.3	3 230.9 3 352.7	3 448.3	36 203.3 37 835.9	1996 1995	Léger et médium	3 4
1 430.9 1 426.6	1 380.4 1 370.4	1 513.4 1 412.0	1 347.3 1 411.5	1 411.4	14 917.4 14 907.0	1996 1995	Synthétique	5 6
792.4 776.9	753.6 753.1	877.9 760.2	893.0 691.4	752.3	8 440.1 7 877.4	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 910.9 6 926.9	6 576.9 6 680.6	7 063.8 6 931.2	6 738.7 6 583.7	6 816.8	73 489.7 73 528.3	1996 1995	Total pétrole brut	9 10
28.4 22.4	23.9 22.9	26.7 25.9	28.7 25.1	26.8	291.0 266.0	1996 1995	Condensat	11 12
783.0 704.8	758.1 633.2	801.1 704.0	785.3 727.4	751.6	8 560.2 7 748.0	1996 1995	Pentanes plus	13 14
7 722.3 7 654.1	7 358.9 7 336.7	7 891.6 7 661.1	7 552.7 7 336.2	7 595.2	82 340.9 81 542.3	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	=	_	Ξ	1996 1995	Importations	17 18
7 722.3 7 654.1	7 358.9 7 336.7	7 891.6 7 661.1	7 552.7 7 336.2	7 595.2	82 340.9 81 542.3	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	1996 1995	Aux raffineries - Atlantique	21 22
23.9 9.8	12.1 19.3	99.2 24.2	86.5	126.9	250.0 574.7	1996 1995	⇔ Québec	23 24
1 419.0 1 439.2	1 210.9 1 388.9	1 330.5 1 471.7	1 325.3 1 426.3	1 539.3	15 242.1 16 131.7	1996 1995	- Ontario	25 26
	Ξ	***	2	_	Ξ	1996 1995	- Manītoba	27 28
131.9 89.8	110.5 98.9	110.7 105.7	88.1 57.6	60.4	1 294.6	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
1 939.4 1 776.2	1 964.2 1 829.6	1 888.4 1 695.8	1 602.3 1 678.9	1 607.1	19 777.2 18 122.0	1996 1995	- Alberta	31 32
167.3 208.8	174.0 186.5	180.2 169.9	156.5 133.1	164.5	1 820.6 2 646.5	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	_	-	-	_	-	1996	- Territoires du ND	. 35 36
3 681.5 3 523.8	3 471.7 3 523.2	3 609.0 3 467.3	3 258.7 3 295.9	3 498.2	38 384.5 38 621.6	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
4 005.5 4 042.6	3 645.1 3 765.9	4 284.5 4 122.9	4 673.1 3 867.7	4 281.4	44 385.6 43 293.9	1996	Exportation aux États-Unis	39
=	=	-			176.5		Exportation dans d'autres pays	41
4 005.5 4 042.6	3 645.1 3 765.9	4 284.5 4 122.9	4 673.1 3 867.7	4 281.4	44 562.1 43 293.9		Exportations totales	43 44
-7.9 152.1	263.2 63.6	87.8 223.3	- 328.5 52.8	-63.4	- 533.1 - 104.8		Variations nettes des stocks	45 46
28.0	37.0 9.0	44.4	38.0 18.8		354.1 49.7		Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
15.2 -71.6	-58.1 -25.0	- 134.1 - 155.7	-88.6 101.0	- 121 0	- 426.7	1996	Pertes et rectifications	49
7 722.3	7 358.9	7 891.6	7 552.7	- 121.0	- 318.1 82 340.9		TOTAL DE L'UTILISATION	50
7 654.1	7 336.7	7 661.1	7 336.2	7 595.2	81 542.3	1995		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

			January	February	March	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	200		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1996 1995		=	=	-	Ξ	Ξ	-
3 4	Light and medium	1996 1995	173.6 167.7	170.1 157.6	189.8 178.7	178.2 163.7	185.2 159.2	175.6 161.7	193.7
5	Synthetic	1996 1995		:	Ξ	-	-	_	-
7	Crude bitumen	1996	-	:	-	-	-	_	-
	Total crude	1996 1995	173.6 167.7	170.1 157.6	189.8 178.7	178.2 163.7	185.2 159.2	175.6 161.7	193.7
11	Condensate	1996	3.6	3.5	3.9	3.6	3.8	3.6	4.0
12	Pentanes plus	1995	3.4	3.2	3.7 31.8	29.8	3.2	3.3 22.4	3.4
14		1995	31.2	27.7	31.5	30.0	30.2	28.4	28.8
15 16	Total net withdrawals	1996 1995	208.1	204.1 188.5	225.5 213.9	211.6 197.0	220.6 192.6	201.6 193.4	230.1
17 18	Imports	1996 1995	Ξ.	<u> </u>	-	Ξ	-	_	
19 20	TOTAL SUPPLY	1996 1995	208.1 202.3	204.1 188.5	225.5 213.9	211.6 197.0	220.6 192.6	201.6 193.4	230.1 200.3
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1996 1995	_	Ξ	Ξ	Ξ		-	-
23 24	- Quebec	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
25 26	- Ontario	1996 1995	=	-	=	=	=	***	-
27 28	- Manitoba	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
29	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
30 31	- Alberta	1995	59.8	41.8	52.1	57.7	51.3	45.8	44.1
32		1995	71.7	58.2	59.8	18.7	53.2	58.3	49.2
33 34	- British Columbia	1996	110.0 151.4	105.9	76.2 124.9	115.6 107.9	90.8 117.8	72.7 111.5	109.7 84.2
35 36	- N.W. Territories	1996 1995	_	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
37 38	Total to refineries	1996 1995	169.8 223.1	147.7 168.1	128.3 184.7	173.3 126.6	142.1 171.0	118.5 169.8	153.8 133.4
39 40	Export to the United States	1996 1995	77.0 14.2	57.2 25.3	64.7 30.9	68.0 55.0	75.0 34.0	93.5 25.8	75.1 52.5
41 42	Export to other countries	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
43 44	Total exports	1996 199 <b>5</b>	77.0 14.2	57.2 25.3	64.7 30.9	68.0 55.0	75.0 34.0	93.5 25.8	75.1 52.5
45 46		1996 1995	-27.9 -10.3		14.0 -6.8	-18.2 -17.7	7.8 -8.1	-6.0 7.0	-5.0 16.4
47 48	Deliveries to other purchasers	1996 1995	Ξ		-	Ξ	-	Ξ	-
49 50		1996 1995	-10.8 -24.7	1.3 -15.9	18.5 5.1	-11.5 33.1	-4.3 -4.3	-4.4 -9.2	6.2 -2.0
51	TOTAL DISPOSITION	1996 1995	208.1 202.3	204.1 188.5	225.5 213.9	211.6 197.0	220.6 192.6	201.6 193.4	230.1

August	September	October	November	December	Jan. to No	ıv.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à No	· ·		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mêtres cube	os .				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
000 000	-	Ξ	_	-	Ξ.	1996	Lourd	1 2
191.9 166.7	199.4 172.4	195.8 183.7	189.0 175.2	183.8	2 042.3 1 854.7	1996 1995	Léger et médium	3
-	_	-	-	_	- :	1996 1995	Synthétique	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
191.9 166.7	199.4 172.4	195.8 183.7	189.0 175.2	183.8	2 042.3 1 854.7	1996 1995	Total pétrole brut	9 10
3.9	4.1	4.0	3.9 3.6	3.8	41.9 37.7	1996 1995	Condensat	11 12
24.7 25.0	29.5 30.3	32.6 30.6	31.5 32.1	32.2	327.7 325.8	1996	Pentanes plus	13 14
220.5 195.1	233.0	232.4	224.4	219.8	2 411.9 2 218.2		Total prélèvements nets	15 16
1		Ξ	_	_	=	1996	Importations	17 18
220.5 195.1	233.0 206.2	232.4 218.0	224.4	219.8	2 411.9 2 218.2	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
-		_	_		_		Aux raffineries - Atlantique	21
_	_	_	-	-	-	1995	— Québec	22
-	=	=	-	-	-	1995		24
Ξ	Ξ	Ξ		-	-	1996 1995	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	-	_	-	=	1996 1995	- Manitoba	27 28
Ξ	=	Ξ	Ξ	_		1996 1995	- Saskatchewan	29 30
54.3 39.4	49.0 51.8	50.2 59.6	50.7 56.6	55.5	556.8 576.5	1996 1995	- Alberta	31 32
117.0 75.3	103.4 68.2	107.0	109.7 124.9	93.8	1 118.0 1 175.0	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
_	_	-	_		=	1996	- Territoíres du NO	. 35
171.3 114.7	152.4 120.0	157.2 158.6	160.4 181.5	149.3	1 674.8 1 751.5		Total livré aux raffineries	37 38
71.0	54.5	90.6	96.1		822.7	1996	Exportation aux États-Unis	39
76.1	79.9	56.7	70.8	49.5	521.2	1995	Exportation dans d'autres pays	40
-	-	-	-	-	-	1995		42
71.0 76.1	54.5 79.9	90.6 <b>5</b> 6.7	96.1 70.8	49.5	822.7 521.2	1996 1995	Exportations totales	43 44
1.2	22.1 5.0	-13.8 15.7	-25.9 -33.0	26.8	~53.8 -15.8	1996 1995	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	=	-	_	Ξ	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-23.0 3.3	4.0 -2.7	-1.6 -13.0	-6.2 -8.4	-5.8	-31.8 -38.7	1996 1995	Pertes et rectifications	49 50
220.5 195.1	233.0 206.2	232.4 218.0	224.4 210.9	219.8	2 411.9 2 218.2	1996 199 <b>5</b>	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

			January	February	Harch	April	May	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cul	200		
Supply:									
Domestic product:	ion:								
1 Heavy 2		1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	:
3 Light and medium 4		1996 1995	136.7 152.6	128.4 134.3	136.2 148.7	135.4 141.6	135.4 142.1	135.2	126.
5 Synthetic 6		1996	-	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	_	
7 Crude bitumen 8		1996 1995	Ξ	Ξ.	Ξ.	Ξ	Ī		:
9 Total crude 10		1996 1995	136.7 152.6	128.4 134.3	136.2 148.7	135.4 141.6	135.4 142.1	135.2 141.9	126. 146.
1 Condensate 2		1996 1995	1.0 1.1	0.6	0.6	0.3 1.3	0.2 0.2	0.2 0.2	0.
3 Pentanes plus 4		1996 1995	7.2 8.1	6.9 7.0	6.7 7.6	7 · 1 7 · 1	7.0 6.6	7.0 7.1	7. 7.
5 Total net withdra		1996 199 <b>5</b>	144.9 161.8	135.9 141.8	143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133. 153.
7 Imports 8		1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	Ξ	
9 TOTAL SUPPLY		1996 199 <b>5</b>	144.9 161.8	135.9 141.8	143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133. 153.
Disposition:									
1 To Refineries - 6		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- 6		1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- C		1996 1995	131.5 145.8	126.4 126.1	134.1 138.8	128.7 132.3	129.4 136.2	129.2 127.6	133. 142.
7 - h		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	
9 - 5		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
1 - 4		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	
- 1 - 4	British Columbia 1	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- h	I.W. Territories 1	1996 1995	14.2 18.0	9.1 16.2	9.6 18.1	9.3 17.4	18.1 12.6	8.8 17.1	21.
7 Total to refiner: 8		1996 199 <b>5</b>	145.7 163.8	135.5 142.3	143.7 156.9	138.0 149.7	147.5 148.8	138.0 144.7	133. 163.
9 Export to the Uni		1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 Export to other of		1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
3 Total exports		1996 1995	:	:	:	:	:	:	
5 Net inventory cha 6	inges 1	1996	-0.6 -1.9	0.2 -0.2	-0.2 0.6	5.1 0.4	-4.9 0.3		
7 Deliveries to oth 8		1996	-	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	:	
9 Losses and adjust 0		1996	-0.2 -0.1	0.2 -0.3	-0.2	-0.3 -0.1	-0.2	-0.5 -	-3.
1 TOTAL DISPOSITION		1996 1995	144.9 161.8		143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133. 153.

August	September	October	November	December	Jan. to No	ov.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à No	ov.		
thousands of	cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	2.0				
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
-	Ξ	~	Ξ	_	Ξ	1996 1995	Lourd	
145.0 165.6	135.1 158.0	141.7 144.4	137.9 132.7	137.7	1 493.5 1 608.2	1996 1995	Légar et médium	
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	1996 1995	Synthétique	
Ξ	Ξ		-	_	Ξ	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	
145.0 165.6	135.1 158.0	141.7 144.4	137.9 132.7	137.7	1 493.5 1 608.2	1996 1995	Total pétrole brut	1
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	2.9 8.7	1996 1995	Condensat	1
8.3 7.4	7.7 7.0	7.8 6.8	7.6 6.8	7.1	80.4 78.9	1996 1995	Pentanes plus	1
153.3 173.8	142.8 166.0	149.5 152.4	145.5 140.7	146.0	1 576.8 1 695.8	1996 1995	Total prélèvements nets	;

1996 Importations

17

50

51 52

-	-	-	-	-	-	1995		18
153.3 173.8	142.8 166.0	149.5 152.4	145.5 140.7	146.0	1 576.8 1 695.8	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_	_	_		_	1996	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995		22
_	_	_	_		_	1996	- Québec	23
24.4	23.8	-	-	-	48.2	1995	-	24
157.9	142.2	149.1	147.2		1 508.9	1996	- Ontario	25
130.5	123.7	136.0	133.0	128.3	1 472.3	1995	- 51/14/125	26
		_	_		_	4000	- Manitoba	27
		_	_		_	1996 1995	- manitopa	28
						1,,,,		
-	-	-	_		-	1996	- Saskatchewan	29
~		-	-	-		1995		30
_	_	_	_		_	1996	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1995		32
_	_	_	_		_	1996	- Colombie-Britannique	33
_	-	-	_	_	~	1995		34
					69.1	1996	- Territoires du NO.	7.0
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	191.4	1995	- Territoires du NU.	36
157.9 172.7	142.2 164.8	149.1 154.1	147.2 150.4	146.3	1 578.0 1 711.9	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
176.7	104.0	134.1	150.4	140.5	1 /11.9	1773		30
-	-	-	-		-		Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1995		40
_	_	_	_		_	1996	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	_	-	-	-	1995		42
		_	_			3006	Exportations totales	43
-			-	· · ·		1995	Exportations totales	44
-4.3	0.8	1.5	-0.9		1.4		Variations nettes des stocks	45
1.2	1.3	-1.4	-9.7	-0.1	-11.2	1995		46
-	_	_	_		_	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1995		48

-0.2 -0.1

142.8

166.0

-1.1 -0.3

149.5

152.4

-0.8

145.5 140.7

-0.3 -0.1

153.3

173.8

1996 Pertes et rectifications

1996 TOTAL DE L'UTILISATION

-0.2

146.0

-2.6

-4.9

1 576.8 1 695.8

1995

1995

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic met	es - millier	s de mètres cu	ze du		
	Supply:								
	Domestic production:								
1	Heavy	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	=
3 4	Light and medium	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
5	Synthetic	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
7 8	Crude bitumen	1996 1995	Ξ	= 1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 10	Total crude	1996 1995	:	:	:	:	:	:	:
11	Condensate	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	]
13	Pentanes plus	1996		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	-
15 16	Total net withdrawals	1996 1995	:	:	:	:	:	:	
17 18	Imports	1996	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4
19 20	TOTAL SUPPLY	1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1996	1 651.0 1 577.3	1 402.1 1 350.2	2 185.4 1 586.5	1 598.2 987.4	1 486.6 1 168.3	1 155.7 1 371.1	1 836.6 1 674.8
23	- Quebec	1996	1 552.0 1 742.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6 1 310.8	1 588.8 1 587.8	1 691.7	1 605.0 1 418.6
25	- Ontario	1996	35.9	64.9	68.7	33.7	135.8	295.6	331.4
27	- Manitoba	1996	-		_	-	-	-	_
29	- Saskatchewan	1996	-	-	-	-	-	-	-
31 32	- Alberta	1996	_	-	_	-	-	-	_
33	∼ British Columbia		-	-	-	-	-	-	-
34	- N.W. Territories		_	_	_	-	-	-	
	Total to refineries	1995	3 238.9	- 3 385.9	- 3 863.0	2 795.5	3 211.2	- 3 143.0	3 773.0
38	Export to the United States	1995	3 319.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
41	Export to other countries	1995	-	-	-	<u>-</u> ,	-	-	-
42	Total exports	1995	-			-	-	-	-
14	Net inventory changes	1995		-37.4	-5.1	-	-0.1	80.2	-23.1
46	Deliveries to other purchasers	1995	0.1	-37.4 0.1	-0.1	-	-	0.1	0.1
8		1995	=	=	Ξ	=	Ξ	=	=
50		1996 1995	-0.1	37.4 -0.1	5 · 1 0 · 1	Ξ	0.1	-0.1	23.1 -0.1
51	TOTAL DISPOSITION	1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Étranger

6	ugust	September	October	November	December	Jan. to N	ov.		
	oût .	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Ni	ov.		
	housands of	cubic metres	- milliers	de mètres cube	2 8				
								Approvisionnement:	
	_		_	_			1996	Production intérisurs:	1
	-	-	-	-	-	_	1995		2
	Ξ	-	-	-	-	=	1996 1995	Léger et médium	3
	Ξ	_	-	-	_	Ī	1996 1995	Synthétique	5 6
	-	_	-	-		-		Pétrole brut bitumineux	7 8
	-				-		1995	Total pétrole brut	9
			•	•		•	1995		10
	=	=	=	=	-	-	1996 1995	Condensat	11
	_			-	_	-	1996 1995	Pentanes plus	13 14
	:	:	:	:		:	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
	3 326.7	3 182.6	3 209.4	3 267.7		36 396.9		Importations	17
	2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	31 770.2	1995		18
	3 326.7 2 800.9	3 182.6 2 767.0	3 209.4 2 690.5	3 267.7 3 483.3	2 511.9	36 396.9 31 770.2	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
								Utilisation:	
	1 664.2 932.4	1 424.7 1 671.3	1 517.2 1 243.0	1 303.2	1 039.9	17 224.9 15 219.4	1996	Aux raffineries - Atlantique	21
	1 455.9	1 518.7	1 557.4	1 806.1	1 00313	17 467.0	1996	— Québec	23
	1 868.6	1 087.1	1 408.6	1 739.7	1 454.1	16 409.0	1995	- Ontario	24
	200.0	8.6	38.9	86.5	17.9	141.9	1995	- uncario	26
	-	_		-	-	Ξ	1996 1995	- Manitoba	27 28
	-	-		_	_	_	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
	-	-	_	-		-	1996	- Alberta	31
	_	_	_	_	-	_	1995	- Colombie-Britannique	32
	-	-	-	-	-	-	1995		34
	Ξ.	-	Ξ.	=	-	-	1996 1995	- Territoires du NO.	35 36
	3 326.7 2 801.0	3 182.6 2 767.0	3 209.4 2 690.5	3 267.7 3 483.3	2 511.9	36 396.9 31 770.3	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
	-	-	-	-		-	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39
	_	_	-	_	<del>-</del> .	_		Exportation dans d'autres pays	41
	-	-	~	-	-	-	1995		42
	:	:	:	:		:	1996	Exportations totales	43 44
	-33.0	-16.1 0.1	-14.0	18.2		-30.4 0.4	1996 1995	Variations nettes des stocks	45 46
	-	Ξ	-	-		-	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
	33.0	16.1	14.0	-18.2	_	30.4	1996	Pertes et rectifications	49
	-0.1 3 326.7	-0.1 3 182.6	3 209.4	3 267.7	-	-0.5 36 306 0	1995		50 E1
	2 800.9	2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	36 396.9 31 770.2	1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	Harch	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Jušn	Juillet
		millions	of cubic metr	res at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1996	18 400.9	15 887.0	16 887.4	16 214.6	16 574.9	15 389.1	16 283.5
2	1995	16 943.0	14 981.1	16 772.7	16 116.0	15 870.8	15 224.7	15 575.0
3 Net new production	1996	18 157.7	15 688.3	16 657.5	16 027.0	16 379.1	15 197.0	16 095.0
	1995	16 739.5	14 792.9	16 554.7	15 922.0	15 656.8	15 005.7	15 349.9
5 Net withdrawals	1996	17 060.2	14 948.2	15 580.6	14 666.5	15 247.9	13 908.3	14 641.3
6	1995	15 884.9	14 027.7	15 620.8	14 862.9	14 627.6	13 326.3	13 748.8
7 Less - Field uses	1996	616.1	526.0	571.3	575.2	511.1	468.3	525.1
8	1995	536.6	452.3	511.9	511.8	539.8	463.1	483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1	1 489.8	1 603.3	1 488.6	1 519.5	1 398.5	1 535.3
10	1995	1 577.7	1 412.0	1 553.0	1 487.3	1 342.6	1 334.9	
11 - Plant use (2)	1996	568.1	467.6	504.1	420.0	475.7	439.6	484.7
12	1995	512.0	466.9	489.6		416.4	399.9	446.3
13 — Adjustment	1996	260.6	83.9	- 104.7	- 261.6	-71.6	- 262.3	- 274.7
14	1995	-45.3	158.3	-32.5	- 241.2	-70.7	- 131.6	- 239.8
15 Total marketable gas	1996	13 839.3	12 380.9	13 006.6	12 444.3	12 813.1	11 864.2	12 370.9
16	1995	13 303.9	11 854.8	13 098.8	12 668.7	12 399.5	11 260.0	11 598.2
17 Imports	1996	109.2	108.9	174.9	85.1	100.6	83.3	73.0
18	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61.6
19 Other receipts 20	1996 1995	-	Ξ	Ξ	1	Ξ	Ξ	-
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
22	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8
Disposition :								
23 Distributors storage variation		-2 582.5	-1 770.9	-1 259.1	-92.5	1 080.4	1 729.5	2 204.6
24		-2 123.1	-2 337.9	-1 152.1	85.6	1 257.8	1 510.3	1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change	1996	642.5	465.8	516.3	534.8	459.1	488.9	460.9
26	1995	894.9	613.8	457.0	508.5	452.1	414.8	479.5
27 Exports	1996	7 146.3	6 469.8	6 704.5	6 422.0	6 727.1	6 365.2	6 360.1
28	1995	6 979.6	6 414.5	6 942.1	6 441.4	6 312.9	6 142.7	6 390.4
29 Direct sales	1996	1 206.2	1 064.4	1 088.2	1 002.7	975.3	854.5	904.3
30	1995	1 055.7	979.2	1 109.9	1 038.6	932.2	776.2	863.3
31 Sales - New Brunswick 32	1996 1995	-	Ξ	Ξ	=	=	-	-
33 — Quebac	1996	807.5	647.6	648.6	548.7	493.1	373.5	342.0
34	1995	741.4	675.6	648.5	542.0	466.4	347.1	313.8
35 - Ontario	1996	2 954.4	2 612.6	2 459.9	1 908.6	1 225.5	696.2	611.2
36	1995	2 595.4	2 695.8	2 322.5	1 812.9	1 164.0	722.3	654.0
37 — Manitoba	1996	301.4	223.2	227.0	143.2	77.4	41.9	36.7
38	1995	250.5	227.7	189.8	134.3	70.5	39.1	35.4
39 — Saskatchewan	1996	314.2	258.3	261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
40	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
41 — Albertá	1996	2 448.5	1 942.8	2 043.4	1 537.0	1 477.6	1 162.6	1 306.3
42	1995	2 103.3	1 925.5	1 875.4	1 571.9	1 354.1	1 079.7	1 250.0
43 — Brîtîsh Columbia	1996	699.8	566.4	480.6	368.3	297.6	188.4	173.7
44	1995	580.4	480.4	544.8	402.0	344.1	236.6	231.7
45 — Northwest Territories 46	1996 1995	10.2	9.8 9.9	10.3	10.5 10.1	10.3	10.1 10.2	10.1
47 Total sales	1996	7 536.0	6 260.7	6 131.6	4 662.4	3 671.8	2 509.4	2 514.1
48	1995	6 558.1	6 231.0	5 795.6	4 628.9	3 494.2	2 473.3	2 530.6
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
50	1995	13 365.2	11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.8

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

December

Décembre

Jan. to Nov. Jan. à Nov.

November

Novembre

August

Août

September

Septembre Octobre

October

Bu e	Septembre	Uctobre	NOVEMBRE	Decembre	Jan. a Nov.			
illions de	mètres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celcius	2	
							Approvisionnements :	
16 260.2 15 753.5	15 699.8 15 294.4	16 647.9 16 487.2	17 416.1 16 395.8	17 115.7	181 661.4 175 414.2	1996 1995	Production originals bruts	1 2
16 055.5 15 532.4	15 506.1 15 093.8	16 448.3 16 267.8	17 186.5 16 194.5	16 907.6	179 398.0 173 110.0	1996 1995	Production originals netts	3
14 606.9 13 962.9	14 256.1 13 765.9	15 497.3 15 171.2	16 200.9 15 279.0	16 085.9	166 614.2 160 278.0	1996 1995	Prélèvements nets	5
520.8 461.9	484.8 451.9	549.3 526.7	568.5 550.2	599.2	5 916.5 5 489.3	1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
1 520.6 1 428.5	1 468.3 1 432.7	1 597.6 1 554.0	1 655.4 1 516.4	1 586.7	17 053.0 16 100.1	1996	- Pertes lors de traitement (1)	9
476.2 428.5	448.9 447.0	446.8 465.1	514.1 480.1	502.0	5 245.8 4 988.1	1996	- Utilisation dans les usines (2)	11
- 146.9	-97.2	- 185.5	170.2		- 889.8	1996	- Rectifications	13
-82.1 12 236.2	- 125.1	-34.4 13 089.1	135.1 13 292.7	-80.6	-1 025.9 139 288.6	1995	Total du gaz marchand	14
11 726.1	11 559.4	12 659.8	12 597.2	13 478.6	134 726.4	1995		16
72.7 57.2	64.8 65.0	117.2 56.1	94.7 80.1	52.2	1 084.4 622.2	1996 1995	Importations	17 18
Ξ	Ξ	Ī	_	_	_	1996 1995	Autres arrivages	19 20
12 308.9 11 783.3	12 016.1 11 624.4	13 206.3 12 715.9	13 387.4 12 677.3	13 530.8	140 373.0 135 348.5	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
1 743.7 1 245.9	1 270.0 1 041.1	625.8 893.6	-1 022.3 - 999.3	-2 074.5	1 926.7 817.9	1996 1995	Variations des stocks des distributeurs	23
451.1 580.5	418.7 590.8	794.8 607.5	817.1 1 005.3	654.2	6 050.0 6 604.7	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
6 629.5 6 572.0	6 544.0 6 444.1	6 808.6 6 710.6	6 854.9 6 551.3	7 248.1	73 032.0 71 901.6	1996 1995	Exportations	27 28
942.4 837.6	982.2 897.0	1 079.2 922.0	1 158.3 1 083.8	1 151.2	11 257.7 10 495.5	1996 1995	Ventes directes	29 30
-	Ξ		Ξ	_		1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7 333.5	371.3 334.1	457.9 396.9	570.0 526.5	628.5	5 617.9 5 325.8	1996	- Québec	33 34
615.0 650.6	662.6 741.3	1 052.8 1 025.3	1 733.4 1 730.4	2 541.3	16 532.2 16 114.5	1996	- Ontario	35 36
38.3 35.2	50.2 52.3	116.9	214.6	255.0	1 470.8 1 347.2	1996	- Manitoba	37 38
33.2	67.0	133.8	257.3		1 632.8	1996	- Saskatchewan	39
37.3	53.3 1 389.8	105.0	202.8	273.1	1 408.5 18 557.7	1995	- Alberta	40
1 245.1	1 237.4	1 565.1	1 921.1	2 237.0	17 128.6	1995		42
177.8 234.6	248.8 222.2	379.8 374.7	594.8 435.9	606.6	4 176.0 4 087.4	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
12.4 11.0	11.5 10.8	12.1 11.6	12.0 10.7	10.3	119.3 116.9	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 542.2 2 547.3	2 801.2 2 651.4	3 897.9 3 582.2	5 579.4 5 036.2	6 551.8	48 106.7 45 528.8	1996 1995	Total des ventes	47 48
12 308.9	12 016.1	13 206.3	13 387.4 12 677.3	13 530.8	140 373.0 135 348.5	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille-
		millions	of cubic metro	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
3 Net new production	1996	_	_	_	_	-	-	
5 Not withdrawals	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
6	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
7 Less - Field uses 8	1996 1995	Ξ	-	= '	-	=	_	
9 - Shrinkage	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	Ξ	
11 — Plant uses	1996 1995	Ξ	:	-	=	=	-	
3 - Adjustment	1996	~	_	_	_	_	_	
14 15 Total marketable gas	1995	-	-	-	_	-	-	
16	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
7 Imports 8	1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ξ.,	Ξ	Ξ	
9 Other receipts	1996 1995	Ξ	-	Ξ	_	_		
21 TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
Disposition :								
3 Distributors storage variation	1996	_	_	_	_	_		
24 25 Line loss, fuel and pack change	1995		-	_	_	_	-	
26	1995	-	-	-	-	_	Ξ	
27 Exports 28	1996 1995	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
29 Direct sales 50	1996 1995	Ξ		Ξ	=	Ξ		
51 Sales - New Brunswick	1996 1995	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	-	
33 - Quebec	1996	_	_	_	_	_	_	
54 - Ontario	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
36	1995	-	-	Ξ.	Ξ.	=	-	
37 — Manitoba 38	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	, <u> </u>	Ξ	-	
59 — Saskatchewan 0	1996 1995	Ξ	-	=	Ξ	Ξ	=	
il — Alberta (2	1996 1995	Ξ	-	-	ī	-	-	
3 — British Columbia	1996	-	-	-	=	-	_	
5 - Northwest Territories	1996	_	-	-	_	-	_	
7 Total sales	1995 1996	-		-			-	
is Total NET preparation	1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

December Jan. to Nov.

November

Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
millions de	mêtres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	elcius	5	
							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1996 1995	Production originals bruts	1 2
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1996 1995	Production originals netts	3
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-		1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1996 1995	- Pertes lors de traitement	9 10
Ξ	Ξ	·	Ξ	-	_	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
=	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1996 1995	- Rectifications	13 14
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
1	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1996 1995	Importations	17 18
=	Ξ	Ξ	=	-		1996 1995	Autres arrivages	19
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
Ξ		Ξ	Ξ	_	-	1996 1995	Variations des stocks des distributeur	s 23 24
=	-	=	Ξ	_	-	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
=	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	1996 1995	Exportations	27 28
=	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	1996 1995	Ventes directes	29 30
Ξ	=	=	=	_	-	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1996 1995	- Québec	33 34
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	1996 1995		35 36
=	Ξ	-	Ξ	_	_	1996 1995		37 38
=	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	1996 1995		39 40
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1996 1995		41 42
:	Ξ	=	Ξ	_	-	1996 1995		43 44
Ξ	Ξ	_	Ξ	_	_	1996 1995		45 46
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1996 1995	Total des ventes	47 48
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.2	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

September October

August

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Jušn	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1996 1995	28.8 43.8	23.1	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
3 Net new production 4	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
5 Net withdrawals 6	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
7 Less - Field uses 8	1996 1995	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	-
9 - Shrinkage 10	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
11 — Plant uses 12	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
13 — Adjustment 14	1996 1995	-	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
15 Total marketable gas 16	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
17 Imports 18	1996 1995	-	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
19 Other receipts 20	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
27 Exports 28	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	
29 Direct sales 30	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ.	Ī	Ξ.	-
31 Sales - New Brunswick 32	1996 1995	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
33 — Quebec 34	1996 1995	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
35 - Ontario 36	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
37 — Manitoba 38	1996 1995	Ξ	Ξ	_	=	Ξ	Ξ	:
39 — Saskatchewan 40	1996 1995	_	Ξ	Ξ	I 1	Ξ	Ξ	:
41 — Alberta 42	1996 1995	-	Ξ	-	Ξ	=	=	:
43 — Brîtîsh Columbia 44	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	Ξ	:
45 — Northwest Territories 46	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
47 Total sales 48	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

September October November December Jan. to Nov.

August

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.			
Apût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elciu	5	
							Approvisionnements :	
28.1 34.4	27.9 36.7	27.2 38.0	24.4 34.8	32.1	282.1 424.2	1996 1995	Production originals bruts	1 2
28.1 34.4	27.9 36.7	27.2 38.0	24.4 34.8	32.1	282.1 424.2	1996 1995	Production originals netts	3
28.1 34.4	27.9 36.7	27.2 38.0	24.4 34.8	32.1	282.1 424.2	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
-	Ξ	Ī	Ξ	_	_	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 E
=	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1996 1995	- Pertes lors de traitement	9 10
-	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
=	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1996 1995	- Rectifications	13 14
28.1 34.4	27.9 36.7	27.2 38.0	24.4 34.8	32.1	282.1 424.2	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
-	Ξ	Ξ	_	_	-	1996 1995	Importations	17 18
=	-	Ξ	Ξ	_	-	1996 1995	Autres arrivages	19
28.1 34.4	27.9 36.7	27.2 38.0	24.4 34.8	32.1	282.1 424.2	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1996 1995	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1996 1995	Exportations	27 28
Ξ	-	_	Ξ	-	-	1996 1995	Ventes directes	29 30
· 1	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1996 1995		33 34
28.1 34.4	27.9 36.7	27.2 38.0	24.4 34.8	32.1	282.N 424.2	1996 1995		35 36
-	Ī	Ξ	Ξ	-	-	1996 1995		37 38
-	=	Ī	Ξ	-	_	1996 1995		39 40
=		Ξ	5	-	_	1996 1995		41 42
:	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	1996 1995		43 44
=	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1996 1995		45 46
28.1	27.9	27.2 38.0	24.4 34.8	32.1	282.1 424.2	1996 1995	Total des ventes	47 48
34.4	36.7	00.0						

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatohewan

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avri1	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production 2	1996 1995	711.8 794.9	646.7	678.6 768.0	648.9 738.2	681.8 744.7	644.4 718.5	669.8 711.5
3 Net new production	1996 1995	691.B 773.B	627.7 678.9	658.6 739.6	629.9 703.7	661.8 710.1	625.4 672.8	650.8 673.0
5 Net withdrawals	1996 1995	691.8 773.8	627.7 678.9	658.6 739.6	629.9	661.B 710.1	625.4 672.8	650.8 673.0
7 Less - Field uses	1996	105.4	85:4 93.4	85.5	71.5	81.0 88.5	71.5	81.1
9 - Shrinkage	1996	8.7	7.2	7.2 8.1	6.2	6.9	8.7	6.9
1 - Plant uses	1996	10.7	10.7	9.9	10.4	9.8	9.1	7.3 9.6
2 - Adjustment	1995	12.0	4.0	11.2	11.6	10.7	10.1	10.2
4 15 Total marketable gas	1995	-3.9 566.4	-3.4 520.4	-2.1 555.3	4.4 540.5	0.7 551.8	-11.0 524.0	-2.2
16	1995	637.3	569.3	626.1	601.3	602.7	584.3	538.1 571.6
17 Imports 18	1996 1995	Ξ.	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	=
9 Other receipts 20	1996 1995	Ξ	-	Ξ	-	Ξ.,		1
21 TOTAL NET SUPPLY 22	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.2	538.1 571.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24	1996 1995	- 238.2 - 138.2	- 148.2 - 136.7	-88.5 - 114.3	30.6 -35.6	140.4 72.7	243.4 162.7	323.7 149.5
25 Line loss, fuel and pack change	1996 1995	123.9 55.2	116.0 97.1	65.1 109.3	47.6 85.3	28.1 69.5	-39.9 23.5	4.6 23.2
27 Exports 28	1996 1995	13.5 18.7	12.4 16.4	13.5 17.1	12.7 16.9	16.4 21.0	16.5 18.2	17.9
29 Direct sales	1996 1995	65.5 40.2	27.6 42.8	28.1 47.3	35.7 30.1	13.4	-	19.3
31 Sales - New Brunswick 32	1996 1995	=	=	:	-	_	_	_
33 - Quebec	1996	-	-	-	_	_	-	-
35 - Ontario	1996	287.5	254.3	275.3	267.8	276.6	267.3	157.8
36 . 37 — Manitoba	1995	385.4	333.6	362.8	348.9	341.0	341.5	323.2
38 59 - Saskatchewan	1995	314.2	258.3	- 261.8	146.1	90.3	36.7	34.1
10	1995	276.0	216.1	203.9	155.7	85.1	38.3	35.0
il – Alberta i2	1996 1995	Ξ	=	Ξ	-	-	Ξ	_
43 — British Columbia 44	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	=	-
5 - Northwest Territories 66	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
77 Total sales	1996 1995	601.7 661.4	512.6 549.7	537.1 566.7	413.9 504.6	366.9 426.1	304.0 379.8	191.9 358.2
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.2	538.1 571.6
							55112	5,1.0

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

							pprovisionnements :	
657.0 688.2	633.7 657.7	657.8 713.8	630.7 729.1	733.3	7 261.2 7 967.7	1996 Pro 1995	duction originale brute	1 2
638.0 664.2	615.7 648.0	638.8 693.8	612.7 708.1	712.3	7 051.2 7 666.0	1996 Pro 1995	oduction originals netts	3
63B.0 664.2	615.7 648.0	638.8 693.8	612.7 708.1	712.3	7 051.2 7 666.0	1996 Pri 1995	ilèvements nets	5 6
84.5 88.5	83.0 86.2	90.9 98.6	92.0 106.3	108.3	931.8 1 021.7	1996 Mos 1995	ins - Utilisation dans les chantiers	7
7.1 7.4	7.0 7.3	5.2 5.6	7.6 8.8	9.7	78.7 86.3	1996 1995	- Pertes lors de traitement	<b>9</b> 10
9.5 10.0	9.4 9.8	B.6 9.3	9.6 11.1	10.3	107.3	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
6.B 3.0	9.7 18.9	16.2 18.3	4.6 5.2	0.5	83.4 27.9	1996 1995	- Rectifications	13 14
530.1 555.3	506.6 525.8	517.9 562.0	498.9 576.7	583.5	5 850.0 6 412.4	1996 Tot	tal du gaz marchand	15 16
-	-	-	-				portations	17
-	-	-	-	-	-	1995		18
-	Ξ	Ξ.		-	-	1996 Aut	kres arrivages	19 20
530.1 555.3	506.6 525.8	517.9 562.0	498.9 576.7	583.5	5 850.0 6 412.3	1996 TO1 1995	TAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
						ι	Utilisation :	
176.2	84.4	22.7	- 174.8		371.7	1996 Vai	riations des stocks des distributeur	s 23
97.1	57.2	-8.1	- 150.4	- 156.7	-44.1	1995		24
-5.2 36.5	29.1 32.2	26.4 38.7	102.9	115.1	498.6 742.8	1995	rtes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
17.4 21.5	15.2 19.4	17.4 18.5	17.7 19.3	14.9	170.6 208.4	1996 Exp 1995	portations	27 28
30.3	23.6 36.6	40.0 58.9	43.6	59.2	220.5 362.5	1996 Ver 1995	ntes directes	29 30
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1996 Vai 1995	ntes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1996 1995	- Québec	33 34
308.5 332.6	287.3 327.1	277.6 349.0	295.8 289.1	277.9	2 955.8 3 734.2	1996 1995	- Ontario	35 36
Ξ	Ξ	_	-	_	-	1996 1995	· — Manitoba	37 38
33.2 37.3	67.0 53.3	133.8 105.0	257.3 202.8	273.1	1 632.8 1 408.5	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	-	1996 1995	- Alberta	41 42
Ξ	-	Ξ	Ξ	_	_	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	=	Ξ	Ξ	_	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Duest	45 46
341.7 369.9	354.3 380.4	411.4 454.0	553.1 491.9	551.0	4 588.6 5 142.7	1996 To	tal des ventes	47 48
530.1 555.3	506.6 525.8	517.9 562.0	498.9 576.7	583.5	5 850.0 6 412.3	1996 TO	TAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	res at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production		15 660.4 14 225.6	13 367.1 12 632.3	14 169.7 13 958.7	13 636.0 13 438.5	13 893.9 13 152.3	12 924.5 12 932.0	13 657.8 13 010.6
3 Net new production		15 460.8 14 059.7	13 214.1 12 481.9	13 990.4 13 787.5	13 489.0 13 292.6	13 745.3 12 988.6	12 781.1 12 774.9	13 505.6 12 840.8
5 Net withdrawals		14 363.3 13 205.1	12 474.0 11 716.7	12 913.5 12 853.6	12 128.5 12 233.5	12 614.1 11 959.4	11 492.4 11 095.5	12 051.9 11 239.7
7 Less - Field uses 8	1996 1995	469.0 385.9	403.7 329.9	447.1 380.2	470.0	392.0	370.8 353.9	406.2
9 - Shrinkage (1)	1996 1995	1 562.6 1 405.4	1 303.5 1 261.1	1 420.5 1 383.8	1 304.8 1 314.0	1 334.7	1 239.0	1 355.8 1 299.8
1 - Plant use (2)	1996 1995	489.4 441.6	389.0 403.4	417.2 421.1	339.0 370.2	399.7 351.6	364.3 354.1	402.1
3 — Adjustment	1996	224.8 33.6	37.0 -43.3	- 182.1 -89.1	- 306.2 - 225.3	- 167.6 -70.8	- 387.1 - 121.3	- 326.7 - 275.9
5 Total marketable gas	1996 1995	11 617.5 10 938.6	10 340.8 9 765.6	10 810.8 10 757.6	10 320.9 10 377.1	10 655.2 10 097.0	9 905.4 9 294.4	10 214.5 9 465.0
7 Imports	1996 1995	=	-	=	=	=	-	-
9 Other receipts	1996 1995	-	Ξ	Ξ	-	Ξ.	=	-
1 TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	11 617.5 10 938.6	10 340.8 9 765.6	10 810.8 10 757.6	10 320.9 10 377.1	10 655.2 10 097.0	9 905.4 9 294.4	10 214.5
Disposition :								
3 Distributors storage variation		-2 122.5 -1 888.4	-1 483.0 -2 148.0	-1 106.0 -1 042.5	- 190.9 76.1	671.9 1 013.3	1 310.4 1 123.1	1 441.8
5 Line loss, fuel and pack change	1996 1995	652.5 661.1	456.5 513.3	432.7 412.8	464.2 396.9	456.6 346.8	468.0 455.9	486.1 438.7
7 Exports 8	1996 1995	6 253.8 6 311.6	5 637.6 5 713.3	5 933.4 6 203.9	5 700.7 5 687.3	5 995.8 5 623.9	5 735.8 5 512.0	5 706.9 5 773.1
9 Dîrect sales 0	1996 1995	846.3 748.5	778.4 680.0	795.4 725.3	741.9 727.0	756.7 670.6	644.0 604.0	692.2 576.5
1 Sales - New Brunswick 2	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	<u>-</u>	-
3 — Quebec 4	1996 1995	807.5 741.2	647.6 675.4	648.6 648.3	548.7 541.8	493.1 466.2	373.5 346.9	342.0 313.6
5 - Ontario 6	1996 1995	2 444.3 1 990.3	2 143.0 2 161.0	1 896.2 1 749.3	1 444.2 1 280.8	742.1 627.2	245.3 195.8	272.4 137.6
7 — Manitoba 8	1996 1995	301.4 250.5	223.2 227.7	227.0 189.8	143.2 134.3	77.4 70.5	41.9 39.1	36.7 35.4
9 — Saskatchewan 0	1996 1995	=		_	Ξ	Ξ	Ξ	:
1 - Alberta 2	1996 1995	2 355.7 2 039.8	1 891.0 1 869.1	1 944.0 1 803.2	1 446.5 1 505.2	1 440.3 1 264.9	1 052.9	1 219.2
3 — British Columbia 4	1996 1995	78.5 84.0	46.5 73.8	39.5 67.5	22.4 27.7	21.3 13.7	33.6 12.3	17.3
5 - Northwest Territories 6	1996 1995	Ξ	- T	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
7 Total sales 8	1996 1995	5 987.4 5 105.8	4 951.3 5 007.0	4 755.3 4 458.1	3 605.0 3 489.8	2 774.2 2 442.4	1 747.2 1 599.4	1 887.6 1 680.0
9 TOTAL NET DISPOSITION 0	1996 1995	11 617.5 10 938.6	10 340.8 9 765.6	10 810.8 10 757.6	10 320.9 10 377.1	10 655.2 10 097.0	9 905.4 9 294.4	10 214.5 9 465.0

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.	

							Approvisionnements :	
13 711.3	13 156.5	14 037.3	14 700.5		152 915.0	1996 P	Production originals bruts	1
13 253.2	12 780.1	13 820.3	13 654.9	14 323.2	146 858.5	1995		. 2
13 556.3 13 075.6	13 000.7 12 607.9	13 879.6 13 642.6	14 509.1 13 494.1	14 161.0	151 132.0 145 046.2	1996 P 1995	roduction originals netts	3
12 107.7 11 506.1	11 750.7 11 280.0	12 928.6 12 546.0	13 523.5 12 578.6	13 339.3	138 348.2 132 214.2	1996 P	Prélèvements nets	5 6
400.4	362.9 347.0	417.7 395.8	437.5 406.4	451.2	4 577.3 4 121.8	1996 H	oins - Utilisation dans les chantiers	7
1 340.9	1 296.9	1 417.5	1 430.0	45112	15 006.2	1996	- Pertes lors de traitement (1	_
1 268.0	1 274.9	1 386.0	1 328.3	1 397.6	14 300.2	1995		10
400.6 369.3	377.6 366.6	370.6 394.5	429.3 398.8	412.4	4 378.8 4 257.5	1996 1995	- Utilisation dans les usines (2	12
- 176.0 - 178.1	- 173.5 - 190.4	- 131.6 -97.8	85.7 96.5	- 133.7	-1 503.3 -1 161.9	1996 1995	- Rectifications	13 14
10 141.8 9 703.3	9 886.8 9 481.9	10 854.4 10 467.5	11 141.0 10 348.6	11 211.8	115 889.1 110 696.6	1996 T	otal du gaz marchand	15 16
7 700.0	7 401.7	-	70 040.0	11 211.0	110 070.0		importations	17
_	_	-	_	-	-	1995	impor cacions	18
_		=	Ξ		_	1996 A	lutres arrīvages	19 20
10 141.8 9 703.3	9 886.8 9 481.9	10 854.4 10 467.5	11 141.0 10 348.6	11 211.8	115 889.1 110 696.6	1996 T	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
, ,,,,,	, 401.,	10 407.5	10 0-10.0	11 211.0	110 070.0	1775		
							Utilisation :	
1 315.4 1 013.7	958.1 818.3	529.9 824.8	- 658.1 - 893.3	-1 777.8	667.0 - 106.2	1996 U 1995	Variations des stocks des distributeur	s 23 24
412.9 497.3	353.0 543.9	543.2 532.1	535.3 793.4	613.3	5 261.0 5 532.2	1996 F 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 930.8 5 887.5	5 870.5 5 716.6	6 137.4 5 929.0	6 176.3 5 804.3	6 353.4	65 079.0 64 162.5	1996 E 1995	Exportations	27 28
725.1 589.9	730.3 598.6	832.2 641.5	908.4 790.3	842.4	8 450.9 7 352.2	1996 V 1995	Jentes directes	29 30
-	_	Ξ	-	-	_	1996 V 1995	Jentes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7 333.3	371.3 333.9	457.9 396.7	570.0 526.3	628.3	5 617.9 5 323.6	1996 1995	— Québec	33 34
125.3	211.0	540.7	1 241.4		11 305.9	1996	- Ontario	35
126.3	230.4	492.5	1 247.1	2 085.0	10 238.3	1995		36
38.3 35.2	50.2 52.3	116.9 103.6	214.6 208.8	255.0	1 470.8 1 347.2	1996 1995	— Manitoba	37 38
Ξ		-		_	_	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
1 223.4	1 317.9 1 171.3	1 659.2 1 506.5	2 094.8 1 837.0	2 161.1	17 644.9 16 384.7	1996 1995	Alberta	41 42
1202.0	24.5	37.0	58.3	2 101.1	391.8	1996	- Colombie-Britannique	43
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	402.2	1995		44
1	=	_	Ξ	_	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
1 757.6 1 714.9	1 974.9 1 804.5	2 811.7 2 540.1	4 179.1 3 853.9	5 180.5	36 431.3 33 695.9	1996 1 1995	Total des ventes	47 48
10 141.8 9 703.3	9 886.8 9 481.9	10 854.4 10 467.5	11 141.0 10 348.6	11 211.8	115 889.1 110 696.6	1996 1 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3. (2) Y compris le gaz brûlê et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metro	es at 101.325	kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1996	1 945.9	1 799.2	1 961.5	1 854.8	1 922.8	1 762.2	1 877.8
2	1995	1 820.4	1 555.5	1 948.2	1 846.0	1 876.6	1 504.5	1 759.4
3 Net new production	1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
4	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
5 Net withdrawals	. 1996	1 922.6	1 772.7	1 931.1	1 833.4	1 896.1	1 732.7	1 860.6
6	1995	1 804.2	1 542.1	1 930.0	1 832.7	1 861.4	1 488.6	1 742.8
7 Less - Field uses	1996	41.7	36.9	38.7	33.7	38.1	26.0	37.8
8	1995	32.1	29.0	35.4	34.8	34.2	29.5	32.5
9 - Shrinkage	1996	198.0	172.6	168.9	171.4	171.8	146.4	166.1
0	1995	155.2	136.5	153.9	159.5	163.5	107.5	146.7
1 - Plant uses	1996	64.9	64.8	73.0	67.1	63.6	65.2	70.4
	1995	55.6	49.2	55.2	53.2	51.4	33.6	46.7
3 - Adjustment	1996 1995	35.2 -75.0	42.9 - 111.6	76.7 58.7	43.3 -20.3	83.7 -0.6	112.7	36.9 38.3
15 Total marketable gas	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
16	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
7 Imports 8	1996 1995	Ξ	_ =	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Other receipts	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
21 TOTAL NET SUPPLY	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 838.9	1 382.4	1 549.4
22	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	- 221.8	- 139.7	-64.6	67.8	268.1	175.7	439.1
24	1995	-96.5	-53.2	4.7	45.1	171.8	224.5	249.8
5 Line loss, fuel and pack change	1996	- 133.9	- 106.7	18.5	23.0	-25.6	60.8	-29.8
6	1995	178.6	3.4	-65.1	26.3	35.8	-64.6	17.6
27 Exports	1996	879.0	819.8	757.6	708.6	714.9	612.9	635.3
28	1995	649.3	684.8	721.1	737.2	668.0	612.5	595.5
29 Direct sales	1996	294.4	258.4	264.7	225.1	218.6	210.5	212.1
30	1995	267.0	256.4	337.3	281.5	248.2	172.2	267.5
51 Sales - New Brunswick 32	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
33 — Quebec 34	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
35 — Ontario	1996	94.8	85.0	89.6	86.7	79.2	79.9	81.5
36	1995	123.1	119.3	114.9	108.3	105.0	89.4	95.0
37 — Manitoba 38	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
59 — Saskatchewan 60	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
il – Alberta	1996	92.8	51.8	99.4	90.5	37.3	109.7	87.1
i2	1995	63.5	56.4	72.2	66.7	89.2	74.4	69.6
43 — British Columbia	1996	577.5	486.9	408.6	316.2	246.4	132.9	124.1
44	1995	451.3	371.9	441.7	340.4	294.9	208.9	183.2
45 — Northwest Territories 46	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
47 Total sales	1996	765.1	623.7	597.6	493.4	362.9	322.5	292.7
48	199 <b>5</b>	637.9	547.6	628.8	515.4	489.1	372.7	347.8
49 TOTAL NET DISPOSITION	1996	1 582.8	1 455.5	1 573.8	1 517.9	1 538.9	1 382.4	1 549.4
	1995	1 636.3	1 439.0	1 626.8	1 605.5	1 612.9	1 317.3	1 478.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

							Approvisionnements :	
1 810.2 1 720.6	1 832.9 1 765.2	1 872.4 1 858.3	2 009.6	1 972.3	20 649.3 19 577.6	1996   1995	Production originals brute	1 2
1 779.6	1 813.1	1 849.7	1 989.7		20 381.3	1996	Production originals netts	3
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	19 390.2	1995	Prólèvements nets	5
1 701.3	1 746.7	1 836.8	1 903.6	1 947.7	19 390.2	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	6 7
29.8	18.7	32.3	37.5	39.7	345.8	1995		8
165.6 145.8	158.5 143.4	168.4 155.4	211.8 172.6	172.4	1 899.5 1 640.0	1996 1995	Pertes lors de traitement	10
64.2 46.9	59.7 68.5	65.3 58.1	72.9 66.9	76.5	731.1 585.3	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
22.3 93.0	66.6 46.4	-70.1 45.1	79.9 33.4	52.6	530.1 108.1	1996 1995	- Rectifications	13 14
1 491.6 1 385.8	1 489.4 1 469.7	1 645.4 1 545.9	1 586.1 1 593.2	1 606.5	16 813.2 16 711.0	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	-	=	Ξ	_	_	1996 1995	Importations	17 18
-	-	-	-			1996	Autres arrivages	19
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1		16 813.2	1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	16 711.0	1995		22
							Utilisation :	
252.1 135.1	227.5 165.6	73.2 76.9	- 189.4 44.4	- 140.0	888.0 968.2	1996	Varīations des stocks des distributeur:	s 23 24
43.4 46.7	36.6 14.7	225.2 36.7	178.9 39.6	-74.2	290.4 269.7	1996 1995	Pertes, consom, & fluct. dans réseaux	25 26
681.3 663.0	658.3 708.1	653.8 763.1	660.9 727.7	879.8	7 782.4 7 530.7	1996 1995	Exportations	27 28
217.3 217.4	228.3 261.8	207.0 221.6	249.9 249.9	249.6	2 586.3 2 780.8	1996 1995	Ventes directes	29 30
Ξ	_	_	_	_	· -	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	-	-			1996 1995	- Québec	33 34
80.4	71.6	90.1	86.4	_	925.2	1996	- Ontario	35
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	1 106.2	1995		36
Ξ	_	_	=	_	-	1996 1995	- Manitoba	37 38
Ξ	Ξ	Ξ	_	_	_	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
84.4	71.9	85.4	95.0		905.3	1996	- Alberta	41 42
43.1	66.1 195.2	58.6 310.7	84.1 504.4	75.9	743.9 3 435.6	1995	- Colombie-Britannique	42
180.4	171.3	299.3	368.2	516.5	3 311.5	1995	- COTOMPIA-PLICALLITY	44
Ξ	Ξ	Ξ	=	-	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Duest	45 46
297.5 323.6	338.7 319.5	486.2 447.6	685.8 531.6	691.3	5 266.1 5 161.6	1996 1995	Total des ventes	47 48
1 491.6 1 385.8	1 489.4 1 469.7	1 645.4 1 545.9	1 586.1 1 593.2	1 606.5	16 813.2 16 711.0	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopaseals a	nd 15 degrees	celcius	
•								
Supply :								
1 Gross new production 2	1996 1995	16.1 17.3	15.1 15.3	15.4 16.4	13.8 15.1	13.4 16.6	14.8 11.9	14.1 17.4
3 Net new production 4	1996 1995	15.9 17.1	15.0 15.2	15.3 16.3	13.7 14.9	13.0 16.2	14.6 11.7	14.0 17.3
5 Net withdrawals 6	1996 1995	15.9 17.1	15.0 15.2	15.3	13.7 14.9	13.0 16.2	14.6 11.7	14.0 17.3
7 Less - Field uses B	1996 1995	=	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	-
9 — Shrînkage O	1996 1995	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6 0.2	0.5
1 — Plant uses 2	1996 1995	0.4	0.4	0.3	0.6	0.3	0.2	0.7
3 - Adjustment 4	1996 1995	. I	Ξ	Ξ	Ξ	Ī.	Ξ	=
5 Total marketable gas 6	1996 1995	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8 11.1	13.5 15.8
7 Imports 8	1996 1995	· -	Ξ		-	Ξ	Ξ	=
9 Other receipts 0	1996 1995	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 TOTAL NET SUPPLY 2	1996 1995	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8 11.1	13.5 15.8
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1996 1995		Ξ	Ξ	Ξ	· I	Ξ	-
S Line loss, fuel and pack change 6	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	
7 Exports 8	1996 1995	-	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Direct sales 0	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 Sales - New Brunswick 2	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	-
3 - Quebec	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
5 — Ontario 6	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ,	Ξ	
7 — Manitoba 8	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-
9 — Saskatchewan 0	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
1 - Alberta 2	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	:
3 — British Columbia 4	1996 1 <b>99</b> 5	4.6 4.8	4.1 4.1	4.0 4.4	2.2 3.8	2.1 4.9	3.7 0.9	3.4 5.1
5 — Northwest Territories 6	1996 1995	10.2 11.1	9.8 9.9	10.3 10.7	10.5 10.1	10.3	10.1	10.1
7 Total sales 8	1996 1995	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8 11.1	13.5 15.8
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8 11.1	13.5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Anût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

							Approvisionnements :	
16.3	13.2	16.0	15.5		163.7	1996 Pi	roduction originals bruts	1
18.3	17.3	17.4	16.4	16.4	179.4	1995		2
16.2 18.2	13.1 17.2	15.9 17.3	15.3 16.3	16.2	162.0 177.7	1996 Pi 1995	roduction originals metts	3 4
16.2 18.2	13.1 17.2	15.9 17.3	15.3 16.3	16.2	162.0 177.7	1996 Pr 1995	rélèvements nets	5 6
Ξ	-	Ξ	Ξ	_	-	1996 Mo 1995	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.5	0.1 0.8	0.5	0.3	0.8	5.3 7.4	1996 1995	- Pertes lors de traitement	9
0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	2.6	1996	- Utilisation dans les usines	11
=	-	Ξ.	<b>-</b> .		_	1996	- Rectifications	13
			-	_				
15.6 16.5	12.9 15.9	15.3 16.1	14.9 15.1	15.1	154.1 164.4	1995	otal du gaz marchand	15 16
Ξ	-	-	Ξ	-	-	1996 II 1995	mportations	17 18
Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-	-	1996 A	utres arrivages	19 20
15.6 16.5	12.9 15.9	15.3 16.1	14.9 15.1	15.1	154.1 164.4	1996 TO	DTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
	_	_	_			1996 V	ariations des stocks des distributeur:	- 27
Ξ	-	_	=	-	-	1995		24
=	-	Ξ	_	-	-	1995	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
=	=	-	-	-	-	1996 E	xportations	28
Ξ	-	Ξ	-	-	-	1996 V 1995	entes directes	29 30
_	Ξ	Ξ	=		_	1996 V 1995	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	-	-	_	_	_	1996 1995	- Québec	33 34
_	-	_	_			1996	- Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995		36
Ξ	-	Ξ	Ξ	-	-	1996 1995	— Manitoba	37 38
_	Ξ	_		_	_	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
		_	_	_	_	1996	- Alberta	41
Ξ.	Ξ	-	Ξ.	-	-	1995	- Manal Co	42
3.2 5.5	1.4 5.1	3.2 4.5	2.9	4.8	34.8 47.5	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
12.4	11.5 10.8	12.1 11.6	12.0 10.7	10.3	119.3 116.9	1996 1995	- Territoires du Nord-Duest	45 46
15.6 16.5	12.9 15.9	15.3 16.1	14.9 15.1	15.1	154.1 164.4	1996 T 1995	otal des ventes	47 48
15.6	12.9	15.3	14.9	16.1	154.1	1996 T 1995	OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	164.4	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1996 1995	37.9 40.8	35.8 36.5	38.3 39.4	36.3 37.4	36.0	22.8	37.! 39.:
3 Net new production	1996 1995	37.8 40.7	35.7 36.4	38.2	36.2	35.9	22.8	37.! 39.2
5 Net withdrawals	1996	37.8 40.7	35.7 36.4	38.2 39.3	36.2 37.3	35.9	22.8	37.5
7 Less - Field uses 8	1996	_	_	-	-	_	19.3	39.2
9 - Shrinkage	1995	6.1	5.8	6.0	- 5.8	5.8	3.8	6.0
0 - Plant uses	1995	6.6 2.7	5.9 2.7	6.5 3.7	6.3 2.9	2.3	3.1 0.8	2.6
2 - Adjustment	1995	2.3	2.0	1.6	0.9	2.2	1.7	2.4
4 15 Total marketable gas	1995	29.0	_	=		Ξ	Ξ	
16	1995	31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28.5 30.4
7 Imports 8	1996 1995	Ξ	=	=	=	Ξ	Ξ	-
9 Other receipts 0	1996 1995	Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	=	:
1 TOTAL NET SUPPLY 22	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28.9 30.4
Disposition :								
3 Distributors storage variation 4	1996 1995	Ξ	Ξ	-	_	Ξ	Ξ	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	Ξ	=	Ī	Ξ	Ξ	-	:
7 Exports 8	1996 1995	Ξ	_	Ξ	_	=	=	:
29 Direct sales	1996 1995	Ξ	_	Ξ	_	Ξ	=	-
1 Sales - New Brunswick	1996 1995	-	_	-	-		-	
- Quebec	1996	-	_	_	-	-	_	
5 — Ontario	1995	_	_	-	-	-	-	
7 — Manitoba	1995	_	_	-	-	-	-	
8 - Saskatchewan	1995	_	-	-	-	-	-	-
of — Alberta	1995	_	_	Ξ	-	_	=	-
2	1995	Ξ	-	Ξ	=	-	Ξ	
3 — Brîtîsh Columbia 14	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28.5 30.4
5 - Northwest Territories 6	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
i7 Total sales i8	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	28.9 30.4
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996	29.0	27.2	28.5	27.5	27.8	18.2	28.9

TABLEAU 2. Approvisionnement at utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 at 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
							· ·	
37.3 38.6	35.6 37.2	37.2 39.2	35.4 37.5	38.2	390.1 404.6	1996 Pr 1995	oduction originals bruts	1 2
37.3 38.5	35.6 37.1	37.1 39.1	35.3 37.4	38.1	389.4 403.5	1996 Pr 1995	roduction originals netts	3 4
37.3 38.5	35.6 37.1	37.1 39.1	35.3 37.4	38.1	389.4 403.5	1996 Pr 1995	e alevements nets	5 6
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	1996 Mc	oins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.5	5.8 6.3	6.0 6.3	5.7 6.0	6.2	63.3 66.2	1996 1995	Pertes lors de traitement	9
1.8	2.1 1.6	2.2	2.2	2.5	26.0 21.7	1996 1995	Utilisation dans les usines	11 12
Ξ	Ξ		=	_	_	1996 1995	- Rectifications	13
29.0	27.7	28.9	27.4		300.1		otal du gaz marchand	15
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	315.6	1995	The season of th	16
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1996 In 1995	aportations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	_	1996 At	utres arrīvages	19 20
29.0 30.6	27.7 29.2	28.9 30.1	27.4 28.6	29.4	300.1 315.6	1996 TO 1995	OTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
-	Ξ	-	-	-	-	1996 V: 1995	ariations des stocks des distributeur:	s 23 24
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1996 Po 1995	ertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ		Ξ	-	-	1996 Ex 1995	xportations .	27 28
Ξ	-	Ξ	Ξ	-	. <b>-</b>	1996. V	entes directes	29 30
Ξ	Ξ	-	Ξ	_	-	1996 V	entes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	-	-	_	1996 1995	- Québec	33 34
Ξ	_	Ξ	+ <b>I</b>	_	_	1996 1995	- Ontarão	35 36
-	_	-	-			1996	- Manitoba	37
-	-	-	-	-	-	1995		38
	-	=	-	-	-	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
Ξ	=		-	_	_	1996 1995	- Alberta	41 42
29.0	27.7 29.2	28.9 30.1	27.4 28.6	29.4	300.1 315.6	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
Ξ	Ξ	Ξ	-	_	_	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
29.0 30.6	27.7 29.2	28.9 30.1	27.4 28.6	29.4	300.1 315.6		otal des ventes	47 48
29.0	27.7	28.9	27.4		300.1		OTAL DE L'UTILISATION NETTE	49

39

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	and 15 degrees	celcius	
	Supply :								
1 2	Gross new production	1996 1995	-	Ξ	_	Ξ	Ξ	-	-
3	Net new production	1996	-	1 1	=	Ξ	Ξ	_	-
5	Net withdrawals	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-
7	Less - Field uses	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
9		1996 1995	Ξ	Ξ	Ē	-	2	=	-
11 12	- Plant uses	1996 1995	-	_	=	Ξ	-	_	-
13		1996 1995	Ξ	_	Ξ	Ξ		=	-
15 16	Total marketable gas	1996 1995	:	:	:	:	:	:	:
	Imports	1996 1995	109.2	108.9	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6	83.3 57.4	73.0 61.6
	Other receipts	1996 1995	-	=	=	=	-	-	-
	TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	109.2 61.3	108.9 45.8	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6 49.7	83.3 57.4	73.0 61.6
	Disposition :								
23 24	Distributors storage variation	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_
25 26	Line loss, fuel and pack change	1996 1995	_	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	_
27 28	Exports	1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	_
29 30	Direct sales	1996 1995	Ξ	Ξ		_	-		-
31 32	Sales - New Brunswick	1996 1995	_	=	Ξ	_	-	Ξ	_
33 34	- Quebec	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ē	Ī	Ξ	5
35 36	- Ontario	1996	99.0 52.8	107.2 43.7	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6	83.3 57.4	73.0 61.6
37 38	- Manitoba	1996	Ξ	_	=	=		=	_
39 40	- Saskatchewan	1996		=	=	=	=	=	_
41 42	- Alberta	1996 1995	_	=		=	=	=	-
43	- Brītīsh Columbia	1996	10.2	1.7 2.1	-	=	_	_	-
45	- Northwest Territories	1996	-	-	-	=	-	-	=
	Total sales	1996 1995	109.2	108.9 45.8	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6	83.3	73.0
	TOTAL NET DISPOSITION	1996	109.2 61.3	108.9 45.8	174.9 53.7	85.1 34.3	49.7 100.6 49.7	57.4 83.3 57.4	61.6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Nov.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.

millions de mêtres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

							Approvisionnements :	
Ξ	=	-	Ξ	-	-	1996 1995	Production originals bruts	1 2
Ξ	Ξ	_	Ī	. <b>-</b>	-	1996 1995	Production originals nette	3 4
=	Ξ	Ξ	Ξ	_		1996 1995	Prélèvements nets	5 6
_	=	Ξ	Ξ	_	_	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 III
-	-	_	_	_	_	1996	Pertes lors de traitement	9
Ē	_	-	-			1996	- Utilisation dans les usines	11
_	-	-	-	_	_	1996	- Rectifications	13
-	-	-		-	-	1995		14
:	:	:	:	-		1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
72.7 57.2	64.8 65.0	117.2 56.1	94.7 80.1	52.2	1 084.4 622.2	1996 1995	Importations	17 18
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	_	<del>.</del>	1996 1995	Autres arrivages	19 20
72.7 57.2	64.8 65.0	117.2 56.1	94.7 80.1	52.2	1 084.4 622.2	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
						4006		0.77
Ξ	Ξ	_	Ξ	-	-	1995	Variations des stocks des distributeur	24
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	Ξ	-	Ξ		-	1996 1995	Exportations	27 28
=	Ξ	Ī	=	-	_	1996 1995	Ventes directes	29 30
Ξ	Ξ	=	_	_	_	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
Ξ	Ξ	=	Ξ	_	_	1996 1995	- Québec	33 34
72.7	64.8 65.0	117.2 56.1	85.4 80.1	47.4	1 063.2 611.6	1996 1995	- Ontario	35 36
_	_	-	_			1996	— Manītoba	37
-	-	-	-	-	-	1995		38
=	=	Ξ	Ξ	-	-	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
Ξ	Ξ	Ξ	7.5	_	7.5	1996 1995	- Alberta	41 42
Ξ	Ξ		1.8	4.8	13.7 10.6	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
=	Ξ	Ξ	Ξ	_	_	1996 1995	- Territoires du Nord-Duest	45 46
72.7 57.2	64.8 65.0	117.2 56.1	94.7 80.1	52.2	1 084.4 622.2	1996 1995	Total des ventes	47 48
72.7	64.8	117.2	94.7		1 084.4	1996	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	622.2	1995		50

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

			January Janvier	February Février	Harch Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
_			Millions o	f cubic metres	- millions o	de mêtres cube	0 S		
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1996 1995	335.4 333.0	290.6 300.0	340.9 320.5	322.6 303.9	287.7 263.8	273.5 256.6	315.4 292.9
3	Flared (2)	1996 1995	4.2 4.0	4.0 3.5	4.3 4.0	3.9 3.9	4.1 3.5	4.3 4.0	5.3 4.9
5	Plant fuel (2)	1996 1995	38.8 37.7	34.6 34.3	37.8 37.1	36.2 36.5	29.8 32.5	33.4 31.3	34.5 32.0
	Propane		Thousands	of cubic metre	s - milliers	de mêtres cub	290		
7	Manitoba	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
9	Saskatchewan	1996	4.5	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	4.5
11	Alberta	1996 1995	863.4 857.6	791.9 732.7	852.3 812.7	758.7 864.8	779.5 791.0	759.2 715.2	796.8 664.9
13	Brītish Columbia	1996 1995	32.4 28.3	30.4 26.7	32.5 29.8	30.7 25.3	32.0 27.4	18.1 25.6	31.0 27.1
15 16	Canada	1996 1995	900.5 890.7	827.1 764.2	889.6 847.3	794.2 894.9	816.0 823.1	781.7 744.8	832.3 696.6
	Butane								
17 18	Manitoba	1996 1995	0.1	0.1	0 · 1 0 · 1	0.1	0.1	0.1	0.1
19 20	Saskatchewan	1996 1995	3.8 3.9	3.8 3.6	3.9 3.9	3.9 3.9	4.0	3.9 3.5	3.9 3.8
21 22	Alberta	1996 1995	455.1 509.8	428.3 428.0	447.4 459.3	389.1 450.6	372.3 431.2	378.3 402.8	390.2 346.4
23 24	Brītīsh Columbia	1996 1995	20.5	19.3 17.5	20.7	19.5 18.0	20.6 17.6	11.8 17.5	20.4 18.3
25 26	Canada	1996 1995	479.5 532.9	451.5 449.2	472.1 483.3	412.6 472.6	396.9 452.9	394.0 423.9	414.5 368.6
	Ethane (before solvent f)	Lood)							
27 28	Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	, <u> </u>	Ξ	Ξ	_	-
29 30	Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	ā.	Ξ	-
31 32	Alberta	1996 1995	918.0 904.0	808.5 788.3	944.0 886.6	946.7 815.3	842.1 687.4	847.6 715.7	910.4 721.6
33 34	British Columbia	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	-
35 36	Canada	1996 1995	918.0 904.0	808.5 788.3	944.0 886.6	946.7 815.3	842.1 687.4	847.6 715.7	910.4 721.6
	Sulphur		Metric ton	nes – Tonne mé	trique				
37	Manitoba	1996	_	_	_	_	_	_	_
38 39	Saskatchewan	1995 1996	-	-	-	_	-	-	-
40		1995	_	_	_	ΞΞ	_	=	-
41 42	Alberta	1996 1995	625 380 605 127	574 681 535 752	616 347 567 728	579 608 559 198	596 623 539 115	557 336 551 603	588 894 596 423
43 44	Brîtîsh Columbia	1996 1995	81 910 63 881	73 984 57 971	81 189 68 076	73 566 75 489	68 304 77 616	66 519 58 935	81 424 72 662
45 46	Canada	1996 1995	707 290 669 008	648 665 593 723	697 536 635 804	653 174 634 687	664 927 616 731	623 <b>855</b> 610 <b>538</b>	670 318 669 085

<sup>(1)</sup> Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

		Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Nov.			
Millions of c	ubic metres -	millions de	mètres cubes					
							Utilisation en recyclage	
316.2 302.5	324.5 311.2	345.3 333.0	332.0 320.9	350.9	3 484.1 3 338.3	1996 1995	Pertes (1)	1 2
3.0 2.9	3.8 3.6	4.3 4.1	4.5 4.3	4.3	45.7 42.7	1996 1995	Gaz brûlé (2)	3 4
31.7 30.3	32.2 30.9	33.7 32.5	35.0 34.6	34.3	377.7 369.7	1996 1995	Consommation (2)	5 6
Thousands of	cubic metres	— mīllīers de	mêtres cubes				Propane	
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.8 2.0	1996 1995	Manitoba	7 8
4.4	4.3 4.0	4.4 4.6	4.3 4.6	4.6	49.1 48.7	1996 1995	Saskatchewan	10
807.2 780.9	818.0 679.4	832.5 807.2	779.6 745.7	770.9	8 839.1 8 452.1	1996 1995	Alberta	11 12
23.1 24.7	30.0 28.5	32.8 31.0	34.2 31.1	31.1	327.2 305.5	1996 1995	Colombie-Britannique	13 14
834.7 810.1	852.3 712.1	869.7 842.9	818.1 781.6	806.8	9 216.2 8 808.3	1996 1995	Canada	15 16
							Butane	
0.2	0.1	0.1	0.1	0 - 1	0.4	1996 1995	Manitoba	17 18
3.8 3.7	3.7 3.5	3.8 3.8	3.7 3.9	3.9	42.2 41.5	1996 1995	Saskatchewan	19 20
398.4 431.8	434.3 370.7	439.7 455.7	435.5 416.6	451.3	4 568.6 4 702.9	1996 1995	Alberta	21 22
15.2 16.2	20.4	21.6	21.1	19.9	211.1	1996 1995	Colombie-Britannique	23 24
417.4 451.9	458.4 393.2	465.1 479.5	460.3 440.5	475.2	4 822.3 4 948.5	1996 1995	Canada	25 26
							Ethane (avant deplac. miscib	le)
-	-	-	-		-	1996	Manitoba	27
-	-	-	-	-	· -	1995	Saskatchewan	28 29
905.4	761.0	886.1	822.3	-	9 592.1	1995	Alberta	30
794.4	840.7	896.8	924.6	915.8	8 975.4	1995		32
-	Ξ	=	. =	-	-	1996 1995	Colombie-Britannique	33 34
905.4 794.4	761.0 840.7	886.1 896.8	822.3 924.6	915.8	9 592.1 8 975.4	1996 1995	Canada	35 36
Metric tonnes	- Tonne métr	ique					Soufre	
=	_	-	=	_	-	1996 1995	Manitoba	37 38
=	-	Ξ		_	_	1996 1995	Saskatchewan	39 40
586 652 611 943	571 593 484 683	604 337 604 039	617 001 590 163	619 360	6 518 452 6 245 774		Alberta	41 42
77 507 68 967	76 151 70 889	80 701 74 553	77 460 83 740	77 038	838 715 772 779	1996	Colombie-Britannique	43 44
664 159 680 910	647 744 555 572	685 038 678 592	694 461 673 903		7 357 167 7 018 553	1996 1995	Canada	45 46

<sup>(1)</sup> Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada) (2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



#### Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue .55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

#### Definitions

#### Crude Oil

**Crude oil.** A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importa tions, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

#### **Définitions**

#### Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du qaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

#### Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

#### Natural Gas Liquids

**Propane.** In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

#### Liquides de gaz naturel

Propame. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Éthane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:		٨	METHOD OF PAYMENT:						
MAIL	PHONE 1-800-267-6677	FAX 1-800-889		Chec	k only one)				
Statistics Canada Operations and Integ Circulation Managem 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario	ent and in the Ottawa area call	<ul> <li>purchase orders on Please do not send</li> </ul>	lly. : will be	<b>-</b>	Please char		VISA	Ma:	sterCard
Canada K1A 0T6		1-800-363-7629		_	First Date				
(Please print)	order@statcan.ca	Telecommunication for the Hearing Impa			Expiry Date	(please pri	nt)		
Company			-1	Signature					
Department				F	Pavment en	closed \$			
Attention	Title		Payment enclosed \$						
Address			_ (	Purchase Order Numb (Please enc					
City	Province	9 ( )		,	r lease enc	1036)			
Postal Code	Phone	Fax		Ā	Authorized S	Signature			
		Date of Issue			al Subscri r Book Pric				
Catalogue Number	Title		Indicate in "S" for subscription		Canada \$	United States USS	Other Countrie US\$	Quantity	Total \$
ALEXAN STANISH STANISH		2.365/156.5.34363/4	Subscripti	ion		USS		146 x 47 x 14 14 14	Secretary of the second
				13.67.67	506683.3A5.A6		SUBTOTAL		
Note: Catalo	ogue prices for U.S. and other	er countries are sl	hown in US	S dol	llars.		DISCOUNT		
	A STATE OF THE STA		e de la companya de l			(i	f applicable GST (7%)	e)	
Canadian cli	ents pay in Canadian funds ar	d add 7% GST and	d applicable	PS for	T. US and	(Cana	dian clients	only)	
foreign client	ts are shown in US dollars.	Charles of the Control of	1.41.71	- (M)			oplicable Pa dian clients		
	noney order should be made p	ayable to the				G	RAND TOTA	AL	
GST Registr	GST Registration # R121491807						PF 093238		
		Carlette Land Control							· · ·





Statistics Canada Statistique Canada Canadä



## **BON DE COMMANDE**

Statistique Canada

POUR COMMANDER:	MODALITÉS DE PAIEMENT
Courrier  Statistique Canada Opérations et intégration Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6  INTERNET order estatcan.ca  INTERNET order estatcan.ca  INTERNET order estatcan.ca  INTERNET order estatcan.ca  IVauillez écrire en caractères d'imprimerie.)  TéLÉPHONE 1-800-267-6677 Faites débiter voire compte Visa ou Master Card et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.  1-800-363-7629 Appareils de télécommunications pour les malentendants  Compagnie  Service  A l'attention de Fonction	Veuillez débiter mon compte VISA MasterCard  N° de carte  Date d'expiration
Ville Province ( ) ( ) Code postal Téléphone Télécopieur	Signature de la personne autorisée
Numéro au Titre ins	dition nandée prix de la publication ou scrire pour les nnement \$ \$ US \$ US \$ US
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les ÉU. et les a donnés en dollars américains.	TOTAL  RÉDUCTION (s'il y a lieu)
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paient le montant total en c sur une banque américaine.  Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du	TPS (7 %) (Clients canadiens seulement)  TVP en vigueur (Clients canadiens seulement)  TOTAL GÉNÉRAL
Receveur général du Canada.  TPS N° R121491807	PF 093238

## **MERCI DE VOTRE COMMANDE!**



Statistique Statistics Canada

Canada

Canadä

## Hire our Notre équipe de team of chercheurs est à researchers for votre service pour \$56 a year 56 \$ par année



But Perspectives is more than just facts and figures. It offers authoritative insights into complex

labour and income issues, analyzing the statistics to bring you simple, clear summaries of labour market and income trends.

Our team of experts brings you the latest labour and income data. Each quarterly issue provides:

- topical articles on current labour and income trends
- more than 50 key labour and income indicators
- a review of ongoing research
- information on new surveys

As a special bonus, twice a year you will also receive The Labour Market Review, giving you timely analysis on labour market performance over the previous six months or year.

#### And all for only \$56!

Thousands of Canadian professionals turn to Perspectives to discover emerging trends in labour and income and to stay up to date on the latest research findings. As a subscriber, you will get the inside story. We know you'll find Perspectives indispensable. GUARANTEED. If you aren't convinced after reading the first issue, we'll give you a FULL REFUND on all outstanding issues. Order your subscription to Perspectives today (Cat. No. 75-0010XPE).

#### **ORDER NOW!**

For only \$56 (plus \$3.92 GST and applicable PST) you will receive the latest labour and income research (4 issues per year). Subscription rates are US\$68 for U.S. customers and US\$80 for customers in other countries. Fax your VISA or MasterCard order to: (613) 951-1584. Call toll free: 1-800-267-6677. Or mail to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. Via Internet: order@statcan.ca



abonner à L'emploi et le revenu en perspective, c'est disposer d'une division entière de chercheurs à votre service. Des faits solides. Des analyses objectives. Des statistiques fiables.

La publication n'a pas que des faits et des chiffres. Elle offre également des analyses de fond sur des questions complexes touchant l'emploi et le revenu, de façon à fournir des indications claires et précises sur les

tendances actuelles du marché du travail et des revenus.

Notre équipe de spécialistes met à votre disposition des données récentes sur l'emploi et le revenu. Dans chacun des numéros trimestriels, vous trouverez :

- med des articles de fond sur l'emploi et le revenu
- plus de 50 indicateurs clés de l'emploi et du revenu
- un apercu de la recherche en cours
- mation sur les nouvelles enquêtes

En prime, vous recevrez le Bilan du marché du travail deux fois l'an. Vous disposerez ainsi d'une analyse à jour de la situation du marché du travail pour les six derniers mois ou la dernière année.

#### Tout cela pour 56 \$ seulement!

Des milliers de professionnels au Canada consultent Perspective pour connaître les tendances de l'emploi et du revenu, ainsi que les plus récents résultats de recherche. Votre abonnement vous permettra de connaître tous les faits.

Nous savons que L'emploi et le revenu en perspective deviendra pour vous un outil indispensable. C'EST GARANTI. Si vous n'êtes pas satisfait après avoir lu le premier numéro, nous vous REMBOURSERONS le montant payé pour les numéros à venir. Abonnez-vous à Perspective (n° 75-0010XPF au cat.) dès aujourd'hui.

#### **ABONNEZ-VOUS DÈS MAINTENANT!**

Pour 56 \$ seulement (plus 3,92 \$ de TPS et la TVP en vigueur en sus), vous recevrez les plus récentes recherches sur l'emploi et le revenu (quatre numéros par année). L'abonnement est de 68 \$ US aux États-Unis et de 80 \$ US dans les autres pays. Faites parvenir votre commande par télécopieur (VISA ou MasterCard) au (613) 951-1584, par téléphone (sans frais) au 1-800-267-6677, par courrier à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. (Voir la liste dans la présente publication). Via l'Internet: order@statcan.ca

## Don't let the changing world take you by surprise!





An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect vour future ... vour organization ... and your family?

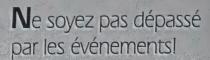
 $K_{\text{eep}}$  pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, Canadian Social Trends. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, Canadian Social Trends combines painstaking research with dynamic prose on topics like ethnic diversity, lowincome families, time-crunch stress, violent crime and much more - all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

#### A lasting record of changing times!

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust Canadian Social Trends to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue — subscribe today.

Canadian Social Trends (catalogue number 11-0080XPE) is \$34 (plus GST and applicable PST) annually in Canada, US\$41 in the United States and US\$48 in other



Le vieillissement de la population. Les familles monoparentales. La diversification de la population active. Savez-vous comment les changements sociaux d'aujourd'hui vont se répercuter sur votre avenir, votre organisation, votre famille?

Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à Tendances sociales canadiennes, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans Tendances sociales canadiennes. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que la diversité ethnique, les familles à faible revenu, le stress dû au manque de temps, le crime et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

#### Un dossier permanent d'une époque en évolution!

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent Tendances sociales canadiennes pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à Tendances sociales canadiennes (nº 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.

To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: order@statcan.ca

Catalogue no. 26-006-XPB

**Crude Petroleum** and Natural Gas **Production** 

December 1996

N° 26-006-XPB au catalogue

Commission This calie or

### **Production** de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1996





Canada Canada

Statistics Statistique



#### Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina		780-5405
Montreal	(514)	283-5725			495-3027
		951-8116			292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
		983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1	800	263-1136
National telecommunications			
device for the hearing impaired	1	800	363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1	800	267-6677

#### **How to Order Publications**

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada
Operations and Integration Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
KIA 0T6

Telephone: (613) 951-7277 Fax: (613) 951-1584

Toronto (credit card only): (416) 973-8018

Internet: order@statcan.ca

#### Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolique et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, KIA OT6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
		283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
		951-8116	Calgary	(403)	292-6717
		973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
		983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

#### Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada Division des opérations et de l'intégration Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) KlA OTG

Téléphone: (613) 951-7277 Télécopieur: (613) 951-1584

Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018

Internet: order@statcan.ca

#### Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada Industry Division Energy Section

# Crude Petroleum and Natural Gas Production

SIC 071

December 1996

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

### Production de pétrole brut et de gaz naturel

CTI 071

Décembre 1996

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A OT6.

March 1997

All prices exclude sales tax Price: Canada: \$19.00 per issue, \$186.00 annually

Outside Canada: US\$19.00 per issue, US\$186.00 annually

Catalogue no. 26-006-XPB, Vol. 48, No. 12

Frequency: Monthly

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.

Mars 1997

Les prix n'incluent pas les taxes de vente Prix : Canada : 19 \$ l'exemplaire, 186 \$ par année

À l'extérieur du Canada: 19 \$ l'exemplaire, 186 \$ US par année

Nº 26-006-XPB au catalogue, vol. 48, no. 12

Périodicité: Mensuelle

ISSN 0702-6846

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

#### **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### **ABBREVIATIONS**

SIC Standard Industrial Classification.

### **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, IndustryDivision
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- · Ron Rasia, Chief, Energy Section
- David Roeske, Head Petroleum Unit, Energy Section.

and

 Gérard O'Connor Supervisor Operations, Energy Section. Mr O'Connor may be reached at (613)951-3562.

#### Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
  - néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### **ABBRÉVIATIONS**

CAÉ Classification des activités économiques.

### Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- David Roeske, chef unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

 Gérard O'Connor, agent des opérations, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. O'Connor au numéro (613)951-3562.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984. 
⊗

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

#### TABLE OF CONTENTS

#### TABLE DES MATIÈRES

		PAGE	F	PAGE
Higl	hlights	5	Faits saillants	5
Tab:	le		Tableau	
1.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month		<ol> <li>Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois</li> </ol>	
	Canada	6	Canada	6
	Atlantic	8	Atlantique	8
	Ontario	10	Ontario	10
	Manitoba	12	Manitoba	12
	Saskatchewan	14	Saskatchewan	14
	Alberta British Columbia	16	Alberta	16
	Northwest Territories	18 20	Colombie-Britannique	18
	Foreign	20	Territoires du Nord-Ouest Étranger	20
2	. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month		<ol><li>Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois</li></ol>	
	- 1			
	Canada New Brunswick and Quebec	24 26	Canada Nouveau-Brunswick et Québec	24
	Ontario	28	Ontario	26
	Saskatchewan	30	Saskatchewan	30
	Alberta	32	Alberta	32
	British Columbia	34	Colombie-Britannique	34
	Northwest Territories	36	Territoires du Nord-Ouest	36
	Yukon	38	Yukon	38
	Foreign	40	Étranger	40
3	. Gas use - reprocessing, Supply of Processing Plant Products,		3. Utilisation en recyclage, approvision- nement des produits des usines de	
	by Month, by Province	42	traitement, par mois, par province	42
D	ata Quality and Methodology	45	Qualité des données et méthodologie	45

45

**Définitions** 

**Definitions** 

45

#### Catalogue No.

#### N° au catalogue

onthly Publications		Publications mensuelles
rude Petroleum and Natural Gas roduction	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
oal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
efined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
il Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
as Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
lectric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
nergy Statistics Handbook	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie
uarterly Publication		Publication trimestrielle
luarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
nnual Publications		Publications annuelles
coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
rude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	. L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Dil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202-XPB	Statistiques de l'énergie électrique,
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Senerating Equipment	57-206-XPB	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

quired.

internet: orderastatcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by tele-

phone, written confirmation is not re-

#### Highlights

#### December 1996

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1996 amounted to 10.2 million cubic metres compared to 9.8 million cubic metres in December 1995, an increase of 4.1%. Imported crude for the same period amounted to 3.3 million cubic metres an increase of 32.7% over December 1995.

The disposition of crude and equivalent for December is as follows: 7.8 million cubic metres (57.6%) were sent to Canadian refineries and 6.2 million cubic metres (45.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 2.0% to 17.3 billion cubic metres from 16.9 billion cubic metres in December 1995. Marketable production for December amounted to 14.3 billion cubic metres, an increase of 6.0%.

The disposition of natural gas for December 1996 is as follows: 1.1 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.4 billion cubic metres exported; 7.9 billion cubic metres which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.8 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

#### Faits saillants

#### Décembre 1996

En décembre 1996 la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est chiffrée à 10,2 millions de mètres cubes comparativement à 9,8 millions de mètres cubes en décembre 1995, une augmentation de 4,1%. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 32,7% depuis décembre 1995.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de décembre 1996 se répartit de la manière suivante: 7,8 millions de mètres cubes (57,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,2 millions de mètres cubes (45,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 2,0% pour atteindre 17,3 milliards de mètres cubes contre 16,9 milliards de mètres cubes (en décembre 1995). En décembre 1996, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,3 milliards de mètres cubes, une augmentation de 6,0%.

Au cours du mois de décembre 1996, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,1 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,9 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,8 milliard de mètres cubes, représente d autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Canada

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avri1	Hai	Juin	Juille
		thousands	of cubic met	res - millier	rs de mètres cu	ubes		
Supply:								
Domestic production:		,						
1 Heavy 2	1996 1995	2 196.9	2 282.2 1 993.4	2 502.8 2 201.2	2 360.6 2 130.2	2 462.0 2 238.0	2 436.2 2 200.1	2 592 2 331
Light and medium	1996 1995		4 117.8 4 162.6	4 464.8 4 612.3	4 228.3 4 341.4	4 263.3 4 374.2	4 108.4 4 335.0	4 287 4 531
Synthetic	1996 1995		1 219.3 1 117.9	1 464.4 1 087.2	973.4 1 459.9	1 346.3 1 313.1	1 515.3 1 487.3	1 336 1 438
Crude bitumen	1996 1995		697.7 589.3	745.5 691.4	693.5 684.0	678.4 751.9	754.8 748.6	805 792
7 Total crude	1996 1995	8 843.4	8 317.0 7 863.2	9 177.5 8 592.1	8 255.8 8 615.5	8 750.0 8 677.2	8 814.7 8 771.0	9 02
Condensate	1996 1995		30.2 27.8	34.4 31.1	29.8 29.3	28.9 26.4	27.9 27.2	31
Pentanes plus	1996 1995		792.6 730.9	848.4 792.4	798.1 756.2	829.4 765.7	767.3 672.7	81; 70:
Total net withdrawals	1996 1995		9 139.8 8 621.9	10 060.3 9 415.6	9 083.7 9 401.0	9 608.3 9 469.3	9 609.9 9 470.9	9 864 9 814
Imports	1996 1995		3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 77 3 09
TOTAL SUPPLY	1996 1995		12 525.7 11 522.0	13 923.3 12 391.0	11 879.2 11 699.2	12 819.5 12 225.4	12 752.9 12 156.9	13 63 12 91
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1996 1995		1 481.5 1 466.1	2 185.4 1 705.4	1 598.2 1 071.0	1 486.6 1 229.0	1 155.7 1 428.5	1 B3 1 67
- Quebec	1996 1995		1 918.9 1 581.4	1 608.9 1 437.6	1 163.6 1 409.2	1 588.8 1 675.7	1 701.7 1 447.8	1 62 1 47
- Ontario	1996 1995	2 189.1	1 997.1 1 885.4	2 110.2 2 123.1	1 768.8 1 927.5	2 119.5 1 814.5	2 114.0 1 884.7	2 27 2 09
- Manîtoba	1996 1995		Ī	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 — Saskatchewan	1996 1995		251.6 262.1	294.8 274.8	278.9 287.3	323.0 225.0	257.7 86.6	30 26
- Alberta	1996 1995		1 786.5 1 657.0	2 002.7 1 796.7	1 648.1 1 059.3	1 831.4 1 424.0	1 899.3 1 956.5	1 94 1 90
3 — Brītīsh Columbi:	ia 1996 1995	242.1 456.7	255.3 354.2	266.7 402.8	243.8 406.7	279.8 431.4	254.8 424.6	28 27
5 - N.W. Territorie: 6	es 1996 1995		9.1 16.2	9.6 18.1	9.3 17.4	18.1 12.6	8.8 17.1	2
7 Total to refineries 8	1996 1995		7 700.0 7 222.4	8 478.3 7 758.5	6 710.7 6 178.4	7 647.2 6 812.2	7 392.0 7 245.8	8 26 7 70
9 Export to the United States 0	1996 1995		4 604.5 4 297.9	5 251.6 4 477.2	4 898.8 5 252.2	5 195.2 5 409.9	5 513.6 5 434.8	5 42 5 31
1 Export to other countries 2	1996 1995		Ξ	Ξ	79.0	81.3	107.2	7
3 Total exports 4	1996 1995		4 604.5 4 297.9	5 251.6 4 477.2	4 977.8 5 252.2	5 276.5 5 409.9	5 620.8 5 434.8	5 50 5 31
5 Net inventory changes 6	1996 1995	- 609.2 - 363.1	87.6 180.0	201.5 116.8	190.9	- 215.0 -51.9	-65.4 - 495.3	-7 - 12
7 Deliveries to other purchasers 8	1996 1995		26.2 0.8	32.6 0.6	28.3 0.5	36.4 0.8	31.9 2.5	2
9 Losses and adjustments 0	1996 1995		107.4 - 179.1	-40.7 37.9	-28.5 -42.9	74.4 54.4	- 226.4 -30.9	8
1 TOTAL DISPOSITION	1996	12 960.0 13 025.0	12 525.7 11 522.0	13 923.3 12 391.0	11 879.2 11 699.2	12 819.5 12 225.4	12 752.9 12 156.9	13 63 12 9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Canada

August Août	September	October	November	December Décembre	Jan. to De			
	of cubic metre				van. a De			
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
2 659.4 2 346.4		2 702.1 2 434.5	2 566.5 2 261.7	2 534.3 2 386.8	30 043.3 27 044.5	1996 1995	Lourd	1 2
4 362.4 4 499.7	4 195.1 4 335.0	4 395.4 4 533.1	4 259.9 4 302.0	4 347.2 4 401.7	51 303.2 53 047.6	1996 1995	Léger et médium	3
1 430.9 1 426.6	1 380.4 1 370.4	1 513.4 1 412.0	1 394.6 1 411.5	1 352.8 1 411.4	16 317.5 16 318.4	1996 1995	Synthétique	5
792.4 776.9	753.6 753.1	877.9 760.2	893.0 691.4	1 047.6 752.3	9 487.7 8 629.7	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 245.1 9 049.6	8 842.0 8 782.6	9 488.8 9 139.8	9 114.0 8 666.6	9 281.9 8 952.2	107 151.7 105 040.2	1996 1995	Total pétrole brut	9 10
32.3 26.7	28.0 27.5	30.7 30.9	32.6 30.0	35.7 31.9	371.8 345.4	1996 1995	Condensat	1 1 1 2
816.6 739.8	795.9 673.1	842.1 744.2	818.7 768.8	862.4 793.7	9 831.0 8 974.9	1996 1995	Pentanes plus	13
10 094.0 9 816.1	9 665.9 9 483.2	10 361.6 9 914.9	9 965.3 9 465.4	10 180.0 9 777.8	117 354.5 114 360.5	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
3 326.7 2 800.9	3 182.6 2 767.0	3 209.4 2 690.5	3 267.7 3 483.3	3 334.3 2 511.9	39 731.2 34 282.1	1996 1995	Importations	17 18
13 420.7 12 617.0		13 571.0 12 605.4	13 233.0 12 948.7	13 514.3 12 289.7	157 085.7 148 642.6	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							Utilisation:	
1 664.2		1 517.2 1 243.0	1 303.2 1 657.1	1 518.1 1 140.4	18 822.4 17 004.1	1996 1995	Aux raffineries — Atlantique	21 22
1 479.8 1 902.8	1 555.2 1 130.2	1 656.6 1 432.8	1 892.6 1 739.7	1 699.5 1 581.0	19 440.9 18 612.9	1996 1995	- Québec	23 24
2 232.4 1 928.7	2 076.5 1 948.8	2 151.9 2 072.4	2 105.6 1 998.1	2 175.0 2 036.3	25 279.9 23 906.7	1996 1995	- Ontario	25 26
_	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	— Manitoba	27 28
303.7 312.0	305.5 316.1	306.7 305.2	241.8 284.0	275.6 252.4	3 427.8 3 152.7	1996 1995	- Saskatchewa	n 25
2 034.4 1 854.0	2 045.0 1 917.4	1 965.5 1 792.6	1 687.7 1 768.1	1 827.8 1 705.5	22 453.2 20 697.3	1996 1995	- Alberta	31 32
284.3 284.1	277.4 254.7	287.2 268.9	266.2 258.0	285.6 258.3	3 224.2 4 079.8	1996 1995	- Calambie-Br	itannique 33 34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	69.1 209.4	1996 1995	- Territaires	du N0. 35
7 998.8 7 339.4	7 684.3 7 356.0	7 885.1 7 133.0	7 497.1 7 722.4	7 781.6 6 991.9	92 717.5 87 662.9	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
5 286.2 5 178.3		5 610.4 5 155.7	5 929.6 5 241.3	6 093.2 5 563.6	64 340.4 61 214.4	1996 1995	Exportation aux États-Unis	35 40
158.8	Ξ	78.1 81.6	81.1	77.7	917.7 159.4	1996 1995	Exportation dans d'autres pay	s 41
5 445.0 5 256.1		5 688.5 5 237.3	6 010.7 5 241.3	6 170.9 5 563.6	65 258.1 61 373.8	1996 1995	Exportations totales	43 44
-65.7 62.6		95.6 305.1	- 217.7 -87.9	- 281.8 -97.3	- 639.4 -77.1	1996 1995	Variations nettes des stocks	45
28.0 7.2		44.4 3.3	46.4 18.8	44.9	407.4 49.7	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteu	rs 47
14.6 -48.3		- 142.6 -73.3	- 103.5 54.1	- 201.3 - 168.5	- 657.9 - 366.7	1996 1995	Pertes et rectifications	45 50
13 420.7 12 617.0		13 571.0 12 605.4	13 233.0 12 948.7	13 514.3 12 289.7	157 085.7 148 642.6	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Atlantic provinces

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Haā .	Juin	Juillet
_			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cui	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1996 1995	=	_	=		=	Ξ	=
3	Light and medium	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
5	Synthetic	1996 1995	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
7	Crude bitumen	1996 1995	=	-	=	=	=	Ξ	-
9	Total crude	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
11	Condensate	1996		-	=	=	-		-
	Pentanes plus	1996	Ξ	=	-	-	_	-	-
	Total net withdrawals	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7	119.4	60.4	83.1
	Imports	1996	_	79.0	-	122.1	121.5	120.9	120.9
19	TOTAL SUPPLY	1995	35.4	121.2	117.9	120.7	119.4	60.4	83.1
20		1995	98.4	79.6	128.6	122.1	121.5	120.9	120.9
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1996 1995	Ξ	79.4 115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	1
23 24	- Quebec	1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ī	-	Ξ	Ξ
25 26	- Ontario	1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ		Ξ
27 28	- Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	=	-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	=
29 30	~ Saskatchewan	1996 1995	Ξ	=	-	Ξ	-		-
31 32	- Alberta	1996 1995	=	-	=	=	=	-	2
33	- Brîtish Columbia		=	-	-	-	-	-	
35	- N.W. Territories	1996	_	_	~	-	_	-	-
3 6 <b>3 7</b>	Total to refineries	1995	-	79.4	-	-	-	-	Ī
38		1995	-	115.9	118.9	83.6	60.7	57.4	
40	Export to the United States	1996	50.2	=	50.5	75.9	79.1 73.9	Ξ	74.0
41	Export to other countries	1996 1995	=	-	-	79.0	81.3	107.2	78.0
43 44	Total exports	1996 1995	50.2	:	50.5	79.0 75.9	160.4 73.9	107.2	78.0 74.0
45		1996 1995	-14.8 98.4	41.8 -36.3	67.4 3.7	41.7 -37.4	-41.0 -13.1	-46.8 63.5	5.1 46.9
47	Deliveries to other purchasers	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
49		1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:	=
51	TOTAL DISPOSITION	1996 1995	35.4 98.4	121.2 79.6	117.9 128.6	120.7 122.1	119.4 121.5	60.4 120.9	83.1 120.9
_		1775	70.4	77.0	120.0	166.1	121.5	120.9	120

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jar	. t	0	Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jar		à	Déc.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
						1996 L		1
Ξ.	_	-	-	=	Ξ.	1995 L	oure	2
86.9 103.3	44.6 94.2	109.2 106.6	98.7 78.4	68.0 66.6	1 065.5 1 241.1	1996 L 1995	őger et mődium	3
:	Ξ	Ξ	Ξ	• 1	Ξ	1996 S 1995	ynthétique	5 6
Ξ	Ξ	=	Ξ	-	Ξ	1996 P 1995	étrole brut bitumineux	7 8
86.9 103.3	44.6 94.2	109.2 106.6	98.7 78.4	68.0 66.6	1 065.5 1 241.1	1996 T 1995	otal pétrole brut	9 10
_	Ξ	_	-	Ξ	_	1996 C	ondensat	11 12
_	_	_	_	_	_		entanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1995		14
86.9 103.3	44.6 94.2	109.2 106.6	98.7 78.4	68.0 66.6	1 065.5 1 241.1	1995	otal prélèvements nets	15 16
_			_		_	1996 I 1995	mportations	17 18
86.9 103.3	44.6 94.2	109.2 106.6	98.7 78.4	68.0 66.6	1 065.5 1 241.1	1996 T 1995	OTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
107.6	100.2	Ξ	Ξ	100.5	79.4 744.8	1995	ux raffineries - Atlantique	21 22
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	— Québec	23 24
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	-	Ξ		Ξ	1996 1995	- Manitoba	27 28
-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	·	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
-	-	Ξ	Ξ	=	= .	1996 1995	- Alberta	31 32
=	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	-	Ξ		Ξ	Ξ	1996 1995	- Territoires du NO	36
107.6	100.2	:	:	100.5	79.4 744.8	1995	otal livré aux raffineries	37 38
_	Ξ	Ξ	75.9	Ξ	179.8 299.7	1996 E 1995	xportation aux États-Unis	39 40
158.8 77.8	-	78.1 81.6	81.1	77.7	741.2 159.4	1995	exportation dans d'autres pays	41 42
158.8 77.8	:	78.1 81.6	81.1 75.9	77.7	921.0 459.1	1995	xportations totales	43 44
-71.9 -82.1	44.6 -6.0	31.1 25.0	17.6 2.5	-9.7 -33.9	65.1 37.2	1995	ariations nettes des stocks	45 46
-	=	-	Ξ	-	Ξ	1995	ivraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-		Ξ	Ξ	Ξ	1995	ertes et rectifications	49 50
86.9 103.3	44.6 94.2	109.2 106.6	98.7 78.4	68.0 66.6	1 065.5 1 241.1	1996 T 1995	OTAL DE L'UTILISATION	51 52

9

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Ontario

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metro	es - milliers	de mêtres cub	201		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1996 1995		Ξ	Ξ	Ξ	-	=	
3 Light and medium 4	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23. 25.
5 Synthetic 6	1996 1995	Ξ	Ξ	, =	Ξ	Ξ	-	
7 Crude bitumen 8	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
9 Total crude 0	1996 1995	22.8 22.1	21.7	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23. 25.
1 Condensate 2	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
3 Pentanes plus 4	1996 1995	Ξ	Ξ	·	Ξ	Ξ	:	
5 Total net withdrawals	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23 25
7 Imports 3	1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ē		
TOTAL SUPPLY	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23 25
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	· I	-	
- Quebec	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Ontario	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23 -25
— Manitoba	1996 1995	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	
- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 - Alberta 2	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	
3 — British Columbia 4	a 1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 — N.W. Territories 6	s 1996 1995	-	· -	Ξ	Ξ.,	Ξ	=	
7 Total to refineries 8	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	23 28
9 Export to the United States 0	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 Export to other countries 2	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
3 Total exports 4	1996 1995	:	:	:	:	. :	:	
5 Net inventory changes 6	1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	-	
7 Deliveries to other purchasers 8	1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Losses and adjustments 0	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
1 TOTAL DISPOSITION 2	1996 1995	22.8 22.1	21.7 20.9	24.3 25.3	23.7 25.1	25.0 29.2	21.9 24.4	2:
							2111	

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Ontario

Août Septembre Octobre Novembre Décembre Jan. à Déc.  thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes  Approvisionnement:  Production intérieure:  1996 Lourd	1 2
Approvisionnement: Production intérieure: 1996 Lourd	
Production intérieure:	
1996 Lourd	
1995	£
21.5 20.8 22.0 20.0 20.9 267.9 1996 Légar et médium 20.7 23.9 23.7 22.8 22.2 285.4 1995	3
1996 Synthétique 1995	5
1996 Pétrole brut bitumineux	7
21.5 20.8 22.0 20.0 20.9 267.9 1996 Total pétrole brut 20.7 23.9 23.7 22.8 22.2 285.4 1995	9
1996 Condensat	10
1995	11
1996 Pentanes plus 1995	13 14
21.5 20.8 22.0 20.0 20.9 267.9 1996 Total prélèvements nets 20.7 23.9 23.7 22.8 22.2 285.4 1995	15 16
1996 Importations	17 18
21.5 20.8 22.0 20.0 20.9 267.9 1996 TOTAL APPROVISIONNEMENTS 20.7 23.9 23.7 22.8 22.2 285.4 1995	19 20
Utilisation:	
1996 Aux raffineries - Atlantiq	Je 21
1995	22
1996 - Québec 1995	23 24
21.5 20.8 22.0 20.0 20.9 267.9 1996 — Ontario 20.7 23.9 23.7 22.8 22.2 285.4 1995	25 26
1996 - Manitoba 1995	27 28
1996 - Saskatcho	owan 29 30
1996 - Alberta	31 32
	-Britannique 33
1996 - Territoi:	res du NO. 35
1995 21.5 20.8 22.0 20.0 20.9 267.9 1996 Total livré aux raffineries	36 37
20.7 23.9 23.7 22.8 22.2 285.4 1995 1996 Exportation aux États-Unis	38
1995	40
1996 Exportation dans d'autres   1995	aays 41 42
1996 Exportations totales	43 44
1996 Variations nettes des stock	cs 45 46
1996 Livraisons à d'autres ache 1995	teurs 47 48
1996 Pertes et rectifications	49 50

20.8

22.0

21.5

51 52

1996 TOTAL DE L'UTILISATION 1995

267.9 285.4

20.9

20.0

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Manitoba

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic metr	es — milliers	de mètres cul	bes		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	. 1996 1995	Ξ	I	Ξ	-	_	_	
3 Light and medium 4	1996 1995	50.6 57.8	47.6 51.7	51.3 55.9	48.1 51.6	50.4 51.2	49.0 51.6	50. 54.
5 Synthetic 6	1996 1995	Ξ		ξ.	-	Ξ	Ξ	
7 Crude bitumen B	1996 1995	_	=	-	-	=	=	
9 Total crude 0	1996 1995	50.6 57.8	47.6 51.7	51.3 55.9	48.1 51.6	50.4 51.2	49.0 51.6	50 54
1 Condensate 2	1996 1995	0 • 1 0 • 1	0.1	0.1	0.1	0.1	-	
3 Pentanes plus	1996	-	-	-	_	_	0.1	0
4 5 Total net withdrawals	1995	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	-
6	1995	57.9	51.8	56.0	51.7	51.3	51.7	54 54
7 Imports B	1996 1995	Ξ	-	Ξ	-	_	Ξ	
TOTAL SUPPLY	1996 1995	50.7 57.9	47.7 51.8	51.4 56.0	48.1 51.7	50.4 51.3	49.0 51.7	50 54
Disposition:								
1 To Refineries - Atlant	tic 1996 1995	-	Ξ	:	Ξ	Ξ	Ξ	
3 — Quebec	c 1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Ontar	io 1996 1995	22.7 12.6	17.4 25.1	9.8 20.2	9.2 20.2	3.9 20.9	10.2 29.4	31 25
- Manito	oba 1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	
- Saska	tchewan 1996 1995	- :	=	Ξ	Ī	=	Ξ	
- Albert	ta 1996 1995	_	_	Ξ		=	=	
- Brītīs	sh Columbia 1996 1995	-	Ξ	Ξ	-	-	-	
	Ferritories 1996	_	-		-		-	
Total to refineries	1995	22.7	17.4	9.8	9.2	3.9	10.2	**
	1995	12.6	25.1	20.2	20.2	20.9	29.4	31 29
Export to the United S	States 1996 1995	27.2 44.6	30.4 26.6	41.6 35.1	38.9 31.7	44.7 31.4	38.9 22.3	18 25
Export to other countr	ries 1996 1995	=	-	Ξ	Ξ	=	-	
Total exports	1996 1995	27.2 44.6	30.4 26.6	41.6 35.1	38.9 31.7	44.7 31.4	38.9 22.3	18 25
Net inventory changes	1996 1995	0.9	-0.2 1.4	-0.3	0.1 -0.1	0.3	-0.5	0
Deliveries to other pu	urchasers 1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ			
Losses and adjustments	1996 1995	-0.1 0.4	0.1 -1.3	0.3	-0.1 -0.1	1.5	0.4	-o o
TOTAL DISPOSITION	1996	50.7	47.7	51.4	48.1	50.4	49.0	50

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Manitoba

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

ousands of	cubic metres -	milliers de	metres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
Ξ		Ξ	=	Ξ	- :	1996 1995	Lourd	1 2
52.1 55.0	52.0 53.0	54.6 55.4	55.2 52.6	55.1 52.3	616.1 642.6	1996 1995	Lőger et médium	3
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	Synthétique	5 6
=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
52.1 55.0	52.0 53.0	54.6 55.4	55.2 52.6	55.1 52.3	616.1 642.6	1996 1995	Total pétrole brut	9 10
-	_	-	-	-	0.3		Condensat	11
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.2	1995		12
-	=	=	=	Ξ	=	1996   1995	Pentanes plus	13 14
52.1 55.1	52.0 53.1	54.6 55.5	55.2 52.7	55.1 52.4	616.4 643.8	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	Importations	17 18
52.1 55.1	52.0 53.1	54.6 55.5	55.2 52.7	55.1 52.4	616.4 643.8	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
Ξ	***	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 a	Aux raffineries - Atlantique	21 22
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	- Québec	23 24
4.4 15.3	36.6	33.0	9.7 11.6	13.4 19.7	131.9 274.3	1996 1995	- Ontario	25 26
Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	1996 1995	- Manitoba	27 28
Ξ	Ξ	Ξ×	Ξ	Ξ	·	1996 1995	_ Saskatchewan	29 30
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	- Alberta	31 32
-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
Ξ	_	Ξ	I i	Ξ	Ξ	1996 1995	- Territoires du NO	35 36
4.4 15.3	36.6	33.0	9.7	13.4 19.7	131.9 274.3	1996 1	Total livré aux raffineries	37 38
48.7 39.5	56.7 16.3	55.3 22.1	45.3 40.1	41.7	488.0 367.4	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
48.7 39.5	56.7 16.3	55.3 22.1	45.3 40.1	41.7 32.4	488.0 367.4	1996 1995	Exportations totales	43 44
-0.8 0.2	-4.8 0.2	-0.7 -0.5	0.2	-0.3 0.1	-5.4 0.6	1996 <sup>1</sup> 1995	Variations nettes des stocks	45 46
-	1	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-0.2 0.1	0.1	0.9	1.0	0.3	1.9	1996   1995	Pertes et rectifications	49 50
52.1 55.1	52.0 53.1	54.6 55.5	55.2 52.7	55.1 52.4	616.4 643.8	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Saskatohewan

			January	February	Harch	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
			thousands	of cubic metr	es - milliers	s de mètres cu	ibes		
Supply:									
Domestic prod	iuction:								
1 Medium and Ho 2	aavy	1996 1995	1 176.0 1 030.8	1 109.1 932.9	1 214.4 1 021.0	1 126.6 991.5	1 212.7 1 056.4	1 197.8 1 048.0	1 277 1 109
3 Light 4		1996 1995	480.4 509.9	447.9 457.3	503.7 488.3	451.7 446.4	466.6 480.6	455.7 472.8	492 495
5 Synthetic 6		1996 1995	Ĩ.	, <u> </u>	, I	Ξ	Ξ	Ξ.	
7 Crude bitumer B	1	1996 1995	Ξ	_	-	-	-	Ξ	
9 Total crude 0		1996 1995	1 656.4 1 540.7	1 557.0 1 390.2	1 718.1 1 509.3	1 578.3 1 437.9	1 679.3 1 537.0	1 653.5 1 520.8	1 77 1 60
Condensate		1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	
3 Pentanes plus 4	s	1996 1995	0.6	0.6 2.5	0.6 2.4	0.6 2.6	0.6 2.6	0.6	
5 Total net wit	thdrawals	1996 1995	1 657.0 1 543.2	1 557.6 1 392.7	1 718.7 1 511.7	1 578.9 1 440.5	1 679.9 1 539.6	1 654.1 1 523.5	1 77 1 60
7 Imports		1996 1995	=	:	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 TOTAL SUPPLY		1996 1995	1 657.0 1 543.2	1 557.6 1 392.7	1 718.7 1 511.7	1 578.9 1 440.5	1 679.9 1 <b>53</b> 9.6	1 654.1 1 523.5	1 77 1 60
Disposition:									
1 To Refineries 2	s — Atlantic	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5	- Quebec	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5 6	- Ontario	1996 1995	315.3 273.2	339.7 260.7	324.4 431.4	362.1 409.4	357.3 241.8	355.3 278.7	3E 33
, 3 .	- Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9	- Saskatchewan	1996 1995	183.9 109.9	173.8 92.1	186.2 169.7	163.8 156.6	166.7 143.2	60.3 40.5	20
2	- Alberta	1996 1995	15.1 25.0	15.0 12.6	19.3 11.1	19.9 5.6	28.3 10.0	23.5 43.0	3
3	- British Columbia	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
5	- N.W. Territories	1996	Ξ	_	=	Ξ	=	Ξ	
7 Total to ref:	ineries	1996 1995	514.3 408.1	528.5 365.4	529.9 612.2	545.8 571.6	552.3 395.0	439.1 362.2	6 i
Export to the	United States	1996 1995	1 142.6 1 145.0	964.1 936.9	1 094.3 937.9	1 063.9 934.6	1 167.6 1 021.9	1 253.0 1 185.5	1 1:
1 Export to oti	her countries	1996 1995	-	Ξ	=	=	Ξ	Ξ	
Total exports		1996 1995	1 142.6 1 145.0	964.1 936.9	1 094.3 937.9	1 063.9 934.6	1 167.6 1 021.9	1 253.0 1 185.5	1 19 1 0
5 Net inventor:	y changes	1996 1995	-41.7 -12.9	27.2 96.0	91.9 -71.4	-67.1 -55.5	-25.7 106.8	1.8	3
7 Deliveries to 3	o other purchasers	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Losses and a	djustments	1996 1995	41.B 3.0	37.8 -5.6	2.6 33.0	36.3 -10.2	-14.3 15.9	-39.8 11.3	8 1
1 TOTAL DISPOS	ITION	1996 1995	1 657.0 1 543.2	1 557.6 1 392.7	1 718.7 1 511.7	1 578.9 1 440.5	1 679.9 1 539.6	1 654.1 1 523.5	1 77

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Saskatchewan

ugust oût	September Septembre	October	November	December Decembre	Jan. to D			
housands of		s - milliers	de mêtres cub	2.0				
							Approvisionnement:	
							Production intérieurs:	
1 326.5 1 116.6	1 268.8 1 117.5	1 371.6 1 191.8	1 299.5 1 133.6	1 236.2 1 182.0	14 816.8 12 931.7	1996 1995	Médium et lourd	
510.3 494.8	520.0 483.0	530.1 503.0	527.6 487.6	579.7 490.8	5 966.1 5 809.9	1996 1995	Léger	
-	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	Synthétique	
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	
1 836.8 1 611.4	1 788.8 1 600.5	1 901.7 1 694.8	1 827.1 1 621.2	1 815.9 1 672.8	20 782.9 18 741.6	1996 1995	Total pétrole brut	
_	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	1996 1995	Condensat	
0.6 2.6	0.6	0.6 2.8	0.6 2.5	0.6 2.8	7.2 31.3	1996 1995	Pentanes plus	1
1 837.4 1 614.0	1 789.4 1 603.1	1 902.3 1 697.6	1 827.7 1 623.7	1 816.5 1 675.6	20 790.1 18 772.9	1996 1995	Total prélèvements nets	1
_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	Importations	
1 837.4 1 614.0	1 789.4 1 603.1	1 902.3 1 697.6	1 827.7 1 623.7	1 816.5 1 675.6	20 790.1 18 772.9	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	
							Utilisation:	
Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ī	1996 1995	Aux raffineries - Atlantique	:
-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	- Québec	:
423.0 323.0	463.4 367.1	515.5 369.1	445.0 317.9	480.7 308.9	4 764.1 3 915.6	1996 1995	- Ontario	
Ξ	_	-	Ξ	_	-	1996 1995	- Manitoba	
171.8	195.0 217.2	196.0 199.5	153.7 226.4	172.3 192.0	. 2 029.9 1 945.6	1996 1995	- Saskatchewan	
40.7	31.8 36.0	26.9 37.2	34.7 32.6	36.3 42.9	327.7 336.2	1996 1995	- Alberta	
Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	- Colombie-Britannique	
Ξ	_	_	-	-	Ξ	1996	- Territoires du NO	
635.5 583.6	690.2 620.3	738.4 605.8	633.4 576.9	689.3 543.8	7 121.7 6 197.4	1996 1995	Total livré aux raffineries	
1 161.0	1 078.5 858.5	1 180.0 954.0	1 115.1 1 186.8	1 303.6 1 200.3	13 716.4 12 401.3	1996	Exportation aux États-Unis	
_	Ξ	-	-	-	=	1996	Exportation dans d'autres pays	
1 161.0 1 020.1	1 078.5 858.5	1 180.0 954.0	1 115.1 1 186.8	1 303.6 1 200.3	13 716.4 12 401.3	1996 1995	Exportations totales	
51.0	9.8	3.7	73.4	-90.6 -26.8	69.8 53.2		Variations nettes des stocks	
-		-	- 100.5	-	-		Livraisons à d'autres acheteurs	
-10.1 20.1	10.9	-19.8 94.8	5.8	-85.8 -41.7	- 117.8 121.0		Pertes et rectifications	
1 837.4 1 614.0	1 789.4 1 603.1	1 902.3	1 827.7 1 623.7	1 816.5	20 790.1 18 772.9		TOTAL DE L'UTILISATION	1

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Alberta

			January'	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cu	bes		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1996 1995	1 255.6 1 166.1	1 173.1 1 060.5	1 288.4 1 180.2	1 234.0 1 138.7	1 249.3 1 181.6	1 238.4 1 152.1	1 315.1 1 221.6
3	Light and medium	1996 1995	3 373.8 3 610.7	3 180.9 3 261.2	3 441.6 3 586.8	3 270.5 3 390.9	3 281.3 3 390.4	3 210.6 3 361.7	3 318.2 3 521.1
5	Synthetic	1996 1995	1 390.7 1 382.4	1 219.3 1 117.5	1 464.4 1 087.2	973.4 1 459.9	1 346.3 1 313.1	1 515.3 1 487.3	1 336.0 1 438.7
7	Crude bitumen	1996 1995	747.8 638.2	697.7 589.3	745.5 691.4	693.5 684.0	678.4 751.9	754.8 748.6	805.5 792.4
9 10	Total crude	1996 1995	6 767.9 6 797.4	6 271.0 6 028.9	6 939.9 6 <b>545</b> .6	6 171.4 6 673.5	6 555.3 6 637.0	6 719.1 6 749.7	6 774.8 6 973.8
11	Condensate	1996 1995	26.4 27.7	26.0 24.0	29.8 26.3	25.9 24.6	24.9 22.9	24.1 23.6	26.2 20.6
13	Pentanes plus	1996 1995	807.9 794.9	754.6 693.7	809.3 750.9	760.6 716.5	790.2 726.3	737.3 634.5	772.8 661.8
15 16	Total net withdrawals	1996 1995	7 602.2 7 620.0	7 051.6 6 746.6	7 779.0 7 322.8	6 957.9 7 414.6	7 370.4 7 386.2	7 480.5 7 407.8	7 573.8 7 656.2
17	Imports	1996 1995	- :	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
19 20	TOTAL SUPPLY	1996 199 <b>5</b>	7 602.2 7 620.0	7 051.6 6 746.6	7 779.0 7 322.8	6 957.9 7 414.6	7 370.4 7 386.2	7 480.5 7 407.8	7 573.8 7 656.2
	Disposition:								
21	To Refineries - Atlantic	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	:
23 24	- Quebec	1996 1995	59.7	39.4	48.7	98.4	87.9	10.0 132.9	18.3 54.4
25 26	- Ontario	1996 1995	1 624.8 1 735.4	1 427.0 1 444.7	1 548.9 1 507.4	1 211.4 1 340.5	1 468.1 1 386.4	1 301.8 1 424.6	1 374.4 1 566.6
27 28	. — Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
29 30	- Saskatchewan	1996 1995	104.0 175.5	77.8 170.0	108.6 105.1	115.1 130.7	156.3 81.8	197.4 46.1	94.2 85.5
31	- Alberta	1996 1995	1 701.0 1 769.2	1 729.7 1 586.2	1 931.3 1 725.8	1 570.5 1 035.0	1 751.8 1 360.8	1 830.0 1 855.2	1 868.6 1 809.3
33	- British Columbia	1996 1995	132.1 305.3	149.4 244.3	190.5 277.9	128.2 298.8	189.0 313.6	182.1 313.1	171.3 195.2
3 5 3 6	- N.W. Territories	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ		Ξ	-
37 38	Total to refineries	1996 1995	3 561.9 4 045.1	3 383.9 3 484.6	3 779.3 3 664.9	3 025.2 2 903.4	3 565.2 3 230.5	3 521.3 3 771.9	3 526.8 3 711.0
39	Export to the United States	1996 1995	4 401.7 3 963.2	3 552.8 3 309.1	4 000.5 3 473.3	3 728.0 4 155.0	3 828.8 4 248.7	4 128.2 4 201.2	4 137.4 4 144.3
41 42	Export to other countries	1996 1995	176.5	Ξ	=	Ξ		Ξ	-
43 44	Total exports	1996 1995	4 578.2 3 963.2	3 552.8 3 309.1	4 000.5 3 473.3	3 728.0 4 155.0	3 828.8 4 248.7	4 128.2 4 201.2	4 137.4 4 144.3
45 46	Net inventory changes	1996 1995	- 525.1 - 436.8	58.1 108.0	33.8 184.4	229.3 421.3	- 151.4 - 136.9	-99.0 - 534.9	-93.4 - 201.7
47 48		1996 1995	22.0	26.2 0.8	32.6 0.6	28.3 0.5	36.4 0.8	31.5 2.5	29.3 6.2
49	Losses and adjustments	1996 1995	-34.8 48.5	30.6 - 155.9	-67.2 -0.4	-52.9 -65.6	91.4 43.1	- 101.9 -32.9	-26.3 -3.6
51	TOTAL DISPOSITION	1996 1995	7 602.2 7 620.0	7 051.6 6 746.6	7 779.0 7 322.8	6 957.9 7 414.6	7 370.4 7 386.2	7 480.5 7 407.8	7 573.8 7 656.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Alberta

August	September	October	November	December	Jan. to	Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Déc.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mètres cub	2.0				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
1 332.9 1 229.8	1 244.1 1 206.6	1 330.5 1 242.7	1 267.0 1 128.1	1 298.1 1 204.8	15 226.5 14 112.8	1996 1995	Lourd	1 2
3 354.7 3 493.6	3 198.8 3 350.5	3 342.0 3 516.3	3 231.5 3 352.7	3 291.9 3 448.3	39 495.8 41 284.2	1996 1995	Léger et médium	3
1 430.9 1 426.6	1 380.4 1 370.4	1 513.4 1 412.0	1 394.6 1 411.5	1 352.8 1 411.4	16 317.5 16 318.4	1996 1995	Synthétique	5 6
792.4 776.9	753.6 753.1	877.9 760.2	893.0 691.4	1 047.6 752.3	9 487.7 8 629.7	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 910.9 6 926.9	6 576.9 6 680.6	7 063.8 6 931.2	6 786.1 6 583.7	6 990.4 6 816.8	80 527.5 80 345.1	1996 1995	Total pétrole brut	9 10
28.4 22.4	23.9 22.9	26.7 25.9	28.7 25.1	31.8 26.8	322.8 292.8	1996 1995	Condensat	11 12
783.0 704.8	758.1 633.2	801.1 704.0	779.8 727.4	821.3 751.6	9 376.0 8 499.6	1996 1995	Pentanes plus	13 14
7 722.3 7 654.1	7 358.9 7 336.7	7 891.6 7 661.1	7 594.6 7 336.2	7 843.5 7 595.2	90 226.3 89 137.5	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1996 1995	Importations	17 18
7 722.3 7 654.1	7 358.9 7 336.7	7 891.6 7 661.1	7 594.6 7 336.2	7 843.5 7 595.2	90 226.3 89 137.5	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_	_	_	_	-	1996	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1995		22
23.9	12.1 19.3	99.2 24.2	86.5	126.9	250.0 701.6	1996 1995		23 24
1 419.0 1 439.2	1 210.9 1 388.9	1 330.5 1 471.7	1 325.3 1 426.3	1 396.8 1 539.3	16 638.9 17 671.0	1996 1995	- Ontario	25 26
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	1996 1995		27 28
131.9 89.8	110.5 98.9	110.7 105.7	88.1 57.6	103.3 60.4	1 397.9	1996 1995	- Saskatchewan	29 30
1 939.4 1 776.2	1 964.2 1 829.6	1 888.4 1 695.8	1 602.3 1 678.9	1 740.1 1 607.1	21 517.3 19 729.1	1996 1995	- Alberta	31 32
167.3 208.8	174.0 186.5	180.2 169.9	156.5 133.1	187.6 164.5	2 008.2 2 811.0	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ		1996 1995	- Territoires du NO	. 35 36
3 681.5 3 523.8	3 471.7 3 523.2	3 609.0 3 467.3	3 258.7 3 295.9	3 427.8 3 498.2	41 812.3 42 119.8	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
4 005.5 4 042.6	3 645.1 3 765.9	4 284.5 4 122.9	4 673.1 3 867.7	4 679.3 4 281.4	49 064.9 47 575.3	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
Ī	Ξ	_	Ξ.	1	176.5	1996 1995	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 005.5 4 042.6	3 645.1 3 765.9	4 284.5 4 122.9	4 673.1 3 867.7	4 679.3 4 281.4	49 241.4 47 575.3	1996 1995	Exportations totales	43 44
-7.9 152.1	263.2 63.6	87.8 223.3	- 300.3 52.8	- 173.6 -63.4	- 678.5 - 168.2		Variations nettes des stocks	45 46
28.0 7.2	37.0 9.0	. 3.3	46.4 18.8	44.9	407.4 49.7	1996 1995	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
15.2 -71.6	-58.1 -25.0	- 134.1 - 155.7	-83.3 101.0	- 134.9 - 121.0	- 556.3 - 439.1		Pertes et rectifications	49 50
7 722.3 7 654.1	7 358.9 7 336.7	7 891.6 7 661.1	7 594.6 7 336.2	7 843.5 7 595.2	90 226.3 89 137.5	1996 199 <b>5</b>	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	s of cubic metr	es - millier	s de mètres cul	500		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1996 1995	-	=	Ξ	- :	Ξ	-	
3 Light and medium 4	1996 1995	173.6 167.7	170.1 157.6	189.8 178.7	178.2 163.7	185.2 159.2	175.6 161.7	193. 168.
5 Synthetic 6	1996 1995	Ξ	′ Ξ	, =	Ξ	Ξ	-	
7 Crude bitumen 8	1996 1995	Ξ	. :	Ξ	=	Ξ	Ξ	
9 Total crude 0	1996 1995	173.6 167.7	170.1 157.6	189.8 178.7	178.2 163.7	185.2 159.2	175.6 161.7	193 168
1 Condensate 2	1996 1995	3.6 3.4	3.5 3.2	3.9 3.7	3.6	3.8 3.2	3.6 3.3	4
3 Pentanes plus 4	1996 1995	30.9	30.5 27.7	31.8 31.5	29.8 30.0	31.6 30.2	22.4 28.4	32 28
Total net withdrawals	1996 1995	208.1 202.3	204.1 188.5	225.5 213.9	211.6 197.0	220.6 192.6	201.6 193.4	23 ( 20 (
Imports	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
TOTAL SUPPLY	1996 1995	208.1 202.3	204.1 188.5	225.5 213.9	211.6 197.0	220.6 192.6	201.6 193.4	231
Disposition:								
To Refineries - Atlantic	1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
- Quebec	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Ontario	1996 1995		Ξ	=	Ξ	Ξ	-	
- Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
- Alberta	1996 1995	59.8 71.7	41.8 58.2	52.1 59.8	57.7 18.7	51.3 53.2	45.8 58.3	69. 69
- British Columbia	1996 1995	110.0 151.4	105.9	76.2 124.9	115.6 107.9	90.8 117.8	72.7 111.5	10
5 - N.W. Territories 6	1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
7 Total to refineries 8	1996 1995	169.8 223.1	147.7 168.1	128.3 184.7	173.3 126.6	142.1 171.0	118.5 169.8	15: 13:
9 Export to the United States 0	1996 1995	77.0 14.2	57.2 25.3	64.7 30.9	68.0 55.0	75.0 34.0	93.5 25.8	7 5
1 Export to other countries 2	1996 1995	=	Ξ	-	Ξ	-	Ξ	
3 Total exports 4	1996 1995	77.0 14.2	57.2 25.3	64.7 30.9	68.0 55.0	75.0 34.0	93.5 25.8	7! 5
5 Net inventory changes 6	1996 1995	-27.9 -10.3	-2.1 11.0	14.0 -6.8	-18.2 -17.7	7.8 -8.1	-6.0 7.0	1
7 Deliveries to other purchasers B	1996 1995	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	Ξ	
9 Losses and adjustments 0	1996 1995	-10.8 -24.7	1.3	18.5 5.1	-11.5 33.1	-4.3 -4.3	-4.4 -9.2	-:
1 TOTAL DISPOSITION 2	1996 1995	208.1	204.1 188.5	225.5	211.6 197.0	220.6 192.6	201.6 193.4	23

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to	Dec.		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à	Déc.		
thousands of	cubic metres	- milliers	de mëtres cub	0 S				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
	Ξ			_	-	1996 1995	Lourd	1 2
191.9	199.4	195.8	189.0	193.2	2 235.5		Léger et médium	3
166.7	172.4	183.7	175.2	183.8	2 038.5	1995	Synthétique	5
-	-	-	-		Ξ.	1995	Synthetique	6
	_	Ξ.		-	_	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
191.9 166.7	199.4 172.4	195.8 183.7	189.0 175.2	193.2 183.8	2 235.5 2 038.5	1996 1995	Total pétrole brut	9
3.9	4.1	4.0	3.9	3.9	45.8		Condensat	11
3.4	3.5	3.7	3.6	3.8	41.5	1995		12
24.7 25.0	29.5 30.3	32.6 30.6	30.7 32.1	32.9 32.2	359.8 358.0	1996	Pentanes plus	13 14
220.5 195.1	233.0 206.2	232.4 218.0	223.6 210.9	230.0 219.8	2 641.1 2 438.0	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
-	-	_	-	-	_		Importations	17
-	-	-	-	-	-	1995		18
220.5 195.1	233.0 206.2	232.4 218.0	223.6 210.9	230.0 219.8	2 641.1 2 438.0	1996	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
_	_	_	-	_	-		Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	_	_	_	-	1995	- Québec	22
-	-	-	-	Ξ.	Ξ.	1995	- dhebec	24
	=	-	-	• 1	Ξ	1996 1995	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	1996	- Manitoba	27
_	_	_	_	_	-	1995	- Saskatchewan	28
-	-	-	=	-		1995	- Saskattinewall	30
54.3 39.4	49.0 51.8	50.2 59.6	50.7 56.6	51.4 55.5	60 <b>8.2</b> 632.0	1996 1995		31 32
117.0	103.4	107.0	109.7 124.9	98.0 93.8	1 216.0 1 268.8	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
75.5	-	,,,,	124.5	73.0	1 200.0	1996	- Territoires du NO	
-	-	-	-	-	-	1995		36
171.3 114.7	152.4 120.0	157.2 158.6	160.4 181.5	149.4 149.3	1 824.2 1 900.8	1996 1995	Total livré aux raffineries	37 38
71.0 76.1	54.5 79.9	90.6 56.7	96.1 70.8	68.6 49.5	891.3 570.7	1996 1995	Exportation aux États-Unis	35 40
-	-		-	-	_		Exportation dans d'autres pays	41
	-		-	-	-	1995		42
71.0 76.1	54.5 79.9	90.6 56.7	96.1 70.8	68.6 49.5	891.3 570.7	1996 1995	Exportations totales	43 44
1.2	22.1 9.0	-13.8 15.7	-25.9 -33.0	11.0 26.B	-42.8 11.0	1996 1995	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	_	1996	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48

4.0

~2.7

233.0

206.2

-1.6 -13.0

232.4

218.0

-7.0 -8.4

223.6

<u>-</u>23.0

220.5

195.1

3.3

1996 Pertes et rectifications 1995

1996 TOTAL DE L'UTILISATION

48

49

50

51

52

-31.6 -44.5

2 641.1 2 438.0

1995

1.0

230.0

219.8

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Northwest Territories

			January	February	March	April	Hay	June	July
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
			thousands	of cubic metr	es - millier:	de mètres cul	98		
	Supply:								
	Domestic production:								
1 2	Heavy	1996	-	_	_	-	Ξ	-	:
	Light and medium	1996	136.7	128.4	136.2	135.4	135.4	135.2	126.
4	Synthetic	1995	152.6	134.3	148.7	141.6	142.1	141.9	146.3
6	•	1995	-	-	· -	-	-	-	
8	Crude bitumen	1996 1995	-	Ξ	-	-	Ξ	=	:
9	Total crude	1996 1995	136.7 152.6	128.4 134.3	136.2 148.7	135.4 141.6	135.4 142.1	135.2 141.9	126.! 146.3
	Condensate	1996	1.0	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	
12	Pentanes plus	1995	7.2	6.9	1.0 6.7	7.1	7.0	7.0	7.1
14		1995	8.1	7.0	7.6	7.1	6.6	7.1	7.4
16	Total net withdrawals	1996 1995	144.9 161.8	135.9 141.8	143.5 157.3	142.8 150.0	142.6 148.9	142.4 149.2	133.6 153.9
17 18	Imports	1996 1995	Ξ	Ξ	=	=	=	Ξ	
19	TOTAL SUPPLY	1996	144.9	135.9	143.5	142.8	142.6	142.4	133.6
20		1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	149.2	153.9
	Disposition:								
21 22	To Refineries - Atlantic	1996 1995	Ξ	Ξ	_	-	_	_	:
23 24		1996 1995	Ξ.	Ξ	=	=	=	=	:
25		1996	131.5	126.4	134.1	128.7	129.4	129.2	133.2
26 27		1995	145.8	126.1	138.8	132.3	136.2	127.6	142.3
28		1995	-	-	-	-	-	-	
29 30		1996 1995	Ξ	Ξ.	Ξ	=	-	Ξ	-
31 32	- Alberta	1996 1995	_	Ξ	_	Ξ	Ξ		-
33 34	- British Columbia	1996	_	-	-	=	-	-	
35			14.2	5.1	9.6	9.3	18.1	8.8	
36		1995	18.0	16.2	18.1	17.4	12.6	17.1	21.4
37 38	Total to refineries	1996 1995	145.7 163.8	135.5 142.3	143.7 156.9	138.0 149.7	147.5 148.8	138.0 144.7	133.2
39 40		1996 1995	- :		-	=	=	=	
41 42	Export to other countries	1996	-	-	-		-	-	
	Total exports	1996	-		-			-	
44		1995	•		-	•			
45		1996 1995	-0.6 -1.9	0.2 -0.2	-0.2 0.6	5.1	-4.9 0.3	4.5	-0.2 -6.3
47 48		1996 1995	-	Ξ	-	600 600	=	-	:
	Losses and adjustments	1996	-0.2	0.2	-	-0.3	_	-0.5	0.6
5 0 5 1	TOTAL DISPOSITION	1995	-0.1 144.9	-0.3 135.9	-0.2 143.5	-0.1 142.8	-0.2 142.6	162.6	-3.5 133.6
52		1995	161.8	141.8	157.3	150.0	148.9	142.4 149.2	153.9

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, Territoires du N.-O.

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.
Août	Septembre	Octobro	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

housands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes					
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
-	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	Lourd	1 2
145.0 165.6	159.5 158.0	141.7 144.4	137.9 132.7	138.4 137.7	1 656.3 1 745.9	1996 1995	Léger et médium	3
-	=	-	_	Ξ	Ξ	1996 1995	Synthétique	5 6
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
145.0 165.6	159.5 158.0	141.7 144.4	137.9 132.7	138.4 137.7	1 656.3 1 745.9	1996 1995	Total pétrole brut	9 10
0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	2.9	1996	Condensat	11
8.3	7.7	7.8 6.8	7.6 6.B	7.6 7.1	88.0 86.0	1996	Pentanes plus	13
153.3 173.8	167.2 166.0	149.5 152.4	145.5 140.7	146.0 146.0	1 747.2 1 841.8		Total prélèvements nets	15 16
-	-	-	-	_	-	1996	Importations	17
153.3	167.2	149.5	145.5	146.0	1 747.2	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	18
173.8	166.0	152.4	140.7	146.0	1 841.8	1995		20
							Utilisation:	
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	. = "	Ξ	1996 1995	Aux raffineries — Atlantique	21 22
24.4	24.4 23.8	Ξ	= :	Ξ	24.4 48.2	1996 1995	- Québec	23 24
157.9 130.5	142.2 123.7	149.1 136.0	147.2 133.0	146.5 128.3	1 655.4 1 600.6	1996 1995	≃ Ontario	25 26
Ξ	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	1996 1995	— Manitoba	27 28
-	=	Ξ	Ξ	Ξ		1996 1995	- Saskatchewan	29 30
-	=	Ξ	-	=	_	1996 1995	- Alberta	31 32
=	=	Ξ	Ξ	Ξ	-	1996 1995	- Colombie-Britannique	33 34
17.8	17.3	18.1	17.4	18.0	69.1 209.4	1996 1995	- Territoires du N0	. 35
157.9 172.7	166.6 164.8	149.1 154.1	147.2 150.4	146.5 146.3	1 748.9 1 858.2		Total livré aux raffineries	37 38
-	-	-	=				Exportation aux États-Unis	39
_	-	-	=	:	-	1996	Exportation dans d'autres pays	41
	-						Exportations totales	42
-4.3	0.8	1.5	-0.5	-0.4	1.0		Variations nettes des stocks	44
1.2	1.3	-1.4	-9.7 -	-0.1	-11.3		Livraisons à d'autres acheteurs	46
-0.3	-0.2	-1.1	-0.8	-0.1	-2.7	1995	Pertes et rectifications	48
-0.1	-0.1	-0.3	-	-0.2	-5.1	1995		50
153.3 173.8	167.2 166.0	149.5 152.4	145.5 140.7	146.0 146.0	1 747.2 1 841.8	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1995 - 1996, Foreign

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Hars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands	of cubic met	res - millier	s de mêtres c	zedu		
Supply:								
Domestic production:								
1 Heavy 2	1996 1995	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	=
3 Light and medium 4	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
5 Synthetic 6	1996 1995	Ξ	Ξ	, Ξ	=	Ξ		1
7 Crude bitumen 8	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=
9 Total crude 10	1996 1995	:	:	:	:	:	:	:
11 Condensate	1996 1995	-	Ξ	Ξ	. =	Ξ	-	=
13 Pentanes plus 14	1996 1995	=	=	=	=	=	-	_
15 Total net withdrawals	1996 1995	:	:	:	:	:	:	:
17 Imports	1996	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4
19 TOTAL SUPPLY	1996 1995	3 238.9 3 319.3	3 385.9 2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4
Disposition:								
21 To Refineries - Atlantic	1996 1995	1 651.0 1 577.3	1 402.1 1 350.2	2 185.4 1 586.5	1 598.2 987.4	1 486.6 1 168.3	1 155.7 1 371.1	1 836.6 1 674.8
23 — Quebec	1996 1995	1 552.0	1 918.9	1 608.9	1 163.6 1 310.8	1 588.8 1 587.8	1 691.7	1 605.0
25 — Ontario	1996 1995	35.9	64.9	68.7	33.7	135.8	295.6	331.4
27 — Manitoba 28	1996 1995	=	=	=	=	=	=	
29 — Saskatchewan	1996 1995	_	Ξ	Ξ	=	=	-	
31 — Alberta 32	1996 1995	-		Ξ	=	-	-	-
53 — British Colum 34		-	-	-	-	_	-	-
35 — N.W. Territor:		-	-	-	-	-	-	-
77 Total to refineries	1996	3 238.9 3 319.3	3 385.9	3 863.0	2 795.5	3 211.2	3 143.0	3 773.0
59 Export to the United States	1995	3 3 19.3	2 900.1	2 975.4	2 298.2	2 756.1	2 686.0	3 093.4
il Export to other countries	1995	-	-	_	-	_	-	_
3 Total exports	1995		-	-	-		-	
4 5 Net inventory changes	199 <b>5</b>	-	-37.4	-5.1	-	-0.1	80.2	-23.1
6 7 Deliveries to other purchaser:		0.1	0.1	-0.1	-	_	0.1	0.1
9 Losses and adjustments	1995 1996	-	- 37.4	- 5.1	-	0.1	-80.2	23.1
TOTAL DISPOSITION	1995	-0.1 3 238.9	-0.1 3 385.9	0.1 3 863.0	-	-	-0.1	-0.1
52	1995	3 319.3	2 900.1	3 863.0 2 975.4	2 795.5 2 298.2	3 211.2 2 756.1	3 143.0 2 686.0	3 773.0 3 093.4

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois 1995 - 1996, étranger

August	September	October	November	December	Jan.	to	Dec.
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan.	à	Déc.

thousands of cubic metres - milliers de mêtres cubes

thousands	of cubic metr	es - milliers	de mêtres cub	s				
							Approvisionnement:	
							Production intérieure:	
		_	_	-	_	1996	Lourd	1
		-	-	-	-	1995		2
		-	-	-		1996 1995	Léger et médium	3
		_	_	_	_	1996	Synthétique	5
		-	-	-	-	1995	-3	6
				-	-	1996 1995	Pétrole brut bitumineux	7 8
			_				Total pétrole brut	9
		-	-	•	*	1995		10
	= =	=	=	_	_	1996 1995	Condensat	11 12
					_		Pentanes plus	13
	= =		_	-	-	1995	Pentanes plus	14
	: :	:	:	. :	:	1996 1995	Total prélèvements nets	15 16
3 326.			3 267.7	3 334.3	39 731.2		Importations	17
2 800.			3 483.3	2 511.9	34 282.1	1995		18
3 326. 2 800.			3 267.7 3 483.3	3 334.3 2 511.9	39 731.2 34 282.1	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation:	
1 664. 932.			1 303.2 1 657.1	1 518.1 1 039.9	18 743.0 16 259.3	1996 1995	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 455. 1 868.		1 557.4 1 408.6	1 806.1 1 739.7	1 699.5 1 454.1	19 166.5 17 863.1	1996 1995	- Québec	23 24
206.	6 239.2	134.8	158.4	116.7	1 821.7	1996	- Ontario	25
	- 8.6	38.9	86.5	17.9	159.8	1995		26
			_		_	1996 1995	- Manitoba	27 28
		_	_	_	_	1996	- Saskatchewan	29
		-	-	-	-	1995		30
			_	-	-	1996 1995	- Alberta	31 32
		_	_	_	_	1996	- Colombie-Britannique	33
		-	-	-	-	1995		34
		-	-	-	_	1996 1995	- Territoires du NO	. 35 36
3 326.	7 3 182.6	3 209.4	3 267.7	3 334.3	39 731.2		Total livré aux raffineries	37
2 801.			3 483.3	2 511.9	34 282.2	1995		38
		-	:	- :	- :	1996 1995	Exportation aux États-Unis	39 40
			-				Exportation dans d'autres pays	41
		=	Ξ	Ξ.	Ξ	1995	exportation dans d'autres pays	42
	: :		:	:	:	1996	Exportations totales	43 44
-33.	0 -16.1	-14.0	18.2	-18.2	-48.6		Variations nettes des stocks	45
-53.	- 0.1	-14.0	18.2	-16.2	0.4	1995		46
		-	-	- :	-		Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
		-	-		48.6	1995		48
33. -0.			-18.2 -	18.2	48.6 -0.5	1996 1995	Pertes et rectifications	50
3 326.		3 209.4	3 267.7	3 334.3	39 731.2	1996	TOTAL DE L'UTILISATION	51
2 800.	9 2 767.0	2 690.5	3 483.3	2 511.9	34 282.1	1995		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Canada

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metr	es at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply :								
1 Gross new production	1996 1995	18 400.9 16 943.0	15 887.0 14 981.1	16 887.4 16 772.7	16 214.6 16 116.0	16 574.9 15 870.8	15 389.1 15 224.7	16 283.5 15 575.0
3 Net new production	1996	18 157.7 16 739.5	15 688.3 14 792.9	16 657.5 16 554.7	16 027.0 15 922.0	16 379.1 15 656.8	15 197.0 15 005.7	16 095.0 15 349.9
5 Net withdrawals	1996 1995	17 060.2 15 884.9	14 948.2 14 027.7	15 580.6 15 620.8	14 666.5 14 862.9	15 247.9 14 627.6	13 908.3 13 326.3	14 641.3 13 748.8
7 Less - Field uses 8	1996 1995	616.1 536.6	526.0 452.3	571.3 511.9	575.2 511.8	511.1 539.8	468.3 463.1	525.1 483.1
9 - Shrinkage (1)	1996	1 776.1 1 577.7	1 489.8 1 412.0	1 603.3 1 553.0	1 488.6 1 487.3	1 519.5 1 342.6	1 398.5 1 334.9	1 535.3 1 461.0
1 - Plant use (2)	1996	568.1 512.0	467.6 466.9	504.1 489.6	420.0 436.3	475.7 416.4	439.6 399.9	484.7 446.3
3 - Adjustment	1996	260.6 -45.3	83.9 - 158.3	- 104.7 -32.5	- 261.6 - 241.2	-71.6 -70.7	- 262.3 - 131.6	- 274.7 - 239.8
5 Total marketable gas	1996	13 839.3 13 303.9	12 380.9 11 854.8	13 006.6 13 098.8	12 444.3 12 668.7	12 813.1 12 399.5	11 864.2 11 260.0	12 370.9 11 598.2
7 Imports	1996	109.2	108.9	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6	83.3 57.4	73.0 61.6
9 Other receipts	1996	-	=	Ξ.	_	-	-	-
TOTAL NET SUPPLY	1996	13 948.5	12 489.8 11 900.6	13 181.5 13 152.5	12 529.4 12 703.0	12 913.7 12 449.2	11 947.5 11 317.3	12 443.9 11 659.8
22	1995	13 365.2	11 900.8	13 192.9	12 700.0	15 447.5	11 01110	., 32,13
Disposition :								
23 Distributors storage variation 24		-2 582.5 -2 123.1	-1 770.9 -2 337.9	-1 259.1 -1 152.1	-92.5 85.6	1 080.4 1 257.8	1 729.5 1 510.3	2 204.6 1 396.0
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	642.5 894.9	465.8 613.8	516.3 457.0	534.8 508.5	459.1 452.1	488.9 414.8	460.5 479.5
27 Exports 28	1996 1995	7 146.3 6 979.6	6 469.8 6 414.5	6 704.5 6 942.1	6 422.0 6 441.4	6 727.1 6 312.9	6 365.2 6 142.7	6 360.1 6 390.4
29 Direct sales	1996 1995	1 206.2 1 055.7	1 064.4 979.2	1 088.2 1 109.9	1 002.7 1 038.6	975.3 932.2	854.5 776.2	904.3 863.1
31 Sales - New Brunswick 32	1996 1995	Ξ	ea	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-
33 — Quebec 34	1996 1995	807.5 741.4	647.6 675.6	648.6 648.5	548.7 542.0	493.1 466.4	373.5 347.1	342.0 313.8
35 — Ontario 66	1996 1995	2 954.4 2 595.4	2 612.6 2 695.8	2 459.9 2 322.5	1 908.6 1 812.9	1 225.5 1 164.0	696.2 722.3	611.2 654.6
37 —, Manitoba 38	1996 1995	301.4 250.5	223.2 227.7	227.0 189.8	143.2 134.3	77.4 70.5	41.9 39.1	36.2 35.4
39 — Saskatchewan 40	1996	314.2 276.0	258.3 216.1	261.8 203.9	146.1 155.7	90.3 85.1	36.7 38.3	34. 35.
41 - Alberta	1996	2 448.5 2 103.3	1 942.8 1 925.5	2 043.4 1 875.4	1 537.0 1 571.9	1 477.6 1 354.1	1 162.6 1 079.7	1 306.3 1 250.0
- British Columbia	1996	699.8 580.4	566.4 480.4	480.6 544.8	368.3 402.0	297.6 344.1	188.4 236.6	173.
45 — Northwest Territories 46	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.
47 Total sales	1996 1995	7 536.0 6 558.1	6 260.7 6 231.0	6 131.6 5 795.6	4 662.4 4 628.9	3 671.8 3 494.2	2 509.4 2 473.3	2 514.° 2 530.6
48 49 TOTAL NET DISPOSITION	1995	13 948.5	12 489.8	13 181.5	12 529.4	12 913.7	11 947.5	12 443.9
50	1995		11 900.6	13 152.5	12 703.0	12 449.2	11 317.3	11 659.6

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Canada

November

September October

August

December

Jan. to Dec.

Anût	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
millions de	mêtres cubes	à une pression	de 101.325	kilopascals et	à 15 degrés	celciu	2	
							Approvisionnements :	
16 260.2 15 753.5	15 699.8 15 294.4	16 647.9 16 487.2	16 453.9 16 395.8	17 443.2 17 115.7	198 142.4 192 529.9	1996 1995	Production originals bruts	1 2
16 055.5 15 532.4	15 506.1 15 093.8	16 448.3 16 267.8	16 265.2 16 194.5	17 252.6 16 907.6	195 729.3 190 017.6	1996 1995	Production originals netts	3
14 606.9 13 962.9	14 256.1 13 765.9	15 497.3 15 171.2	15 646.3 15 279.0	16 647.1 16 085.9	182 706.7 176 363.9	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
520.8 461.9	484.8 451.9	549.3 526.7	527.3 550.2	614.3 599.2	6 489.6 6 088.5	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 520.6 1 428.5	1 468.3 1 432.7	1 597.6 1 554.0	1 570.1 1 516.4	1 674.9 1 586.7	18 642.6 17 686.8	1996 1995	- Pertes lors de traitement (1)	9 10
476.2 428.5	448.9 447.0	446.8 465.1	453.3 480.1	589.1 502.0	5 774.1 5 490.1	1996 1995	- Utilisation dans les usines (2)	11
- 146.9 -82.1	-97.2 - 125.1	- 185.5 -34.4	- 197.1 135.1	- 518.6 -80.6	-1 775.7 -1 106.5	1996 1995	- Rectifications	13
12 236.2 11 726.1	11 951.3 11 559.4	13 089.1 12 659.8	13 292.7 12 597.2	14 287.4 13 478.6	153 576.0 148 205.0	1996	Total du gaz marchand	15 16
72.7	64.8 65.0	92.9	94.7	134.9	1 195.0	1996	Importations	17
-	-	-	-	-	0/4.4	1996	Autres arrivages	19
12 308.9	12 016.1	13 182.0	13 387.4	14 422.3	154 771.0	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	20
11 783.3	11 624.4	12 715.9	12 677.3	13 530.8	148 879.3	1995	TOTAL APPROVISIONALIZATIS NETS	22
							Utilisation :	
1 743.7 1 245.9	1 270.0	625.8 893.6	-1 022.3 - 999.3	-1 724.3 -2 074.5	202.4 -1 256.6	1996 1995	Variations des stocks des distributeurs	23 24
451.1 580.5	418.7 590.8	794.8 607.5	817.1 1 005.3	891.5 654.2	6 941.5 7 258.9	1996 1995	Pertes, consom, & fluct. dans réseaux	25 26
6 629.5 6 572.0	6 544.0 6 444.1	6 808.6 6 710.6	6 854.9 6 551.3	7 401.1 7 248.1	80 433.1 79 149.7	1996 1995	Exportations	27 28
942.4 837.6	982.2 897.0	1 079.2 922.0	1 158.3 1 083.8	1 287.7 1 151.2	12 545.4 11 646.7	1996 1995	Ventes directes	29 30
-	-		Ξ	Ī	_	1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
357.7 333.5	371.3 334.1	457.9 396.9	570.0 526.5	631.6 628.5	6 249.5 5 954.3	1996	- Québec	33 34
615.0 650.6	662.6 741.3	1 021.0 1 025.3	1 733.4 1 730.4	2 194.6	18 695.0 18 655.8	1996 1995	- Ontario	35 36
38.3 35.2	50.2 52.3	116.9	214.6	267.7 255.0	1 738.5	1996	- Manitoba	37 38
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	1 947.8	1996	- Saskatchewan	39
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 681.6	1995		40
1 307.8 1 245.1	1 389.8 1 237.4	1 744.6 1 565.1	2 197.3 1 921.1	2 446.4 2 237.0	21 004.1 19 365.6	1996 1995	- Alberta	42
177.8 234.6	248.8 222.2	387.3 374.7	594.8 435.9	698.9 606.6	4 882.4 4 694.0	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
12.4	11.5 10.8	12.1 11.6	12.0	12.1	131.4 127.2	1996 1995	- Territoires du Nord-Ouest	45 46
2 542.2 2 547.3	2 801.2 2 651.4	3 873.6 3 582.2	5 579.4 5 036.2	6 566.3 6 551.8	54 648.7 52 080.6	1996 1995	Total des ventes	47 48
12 308.9 11 783.3	12 016.1 11 624.4	13 182.0 12 715.9	13 387.4 12 677.3	14 422.3 13 530.8	154 771.0 148 879.3	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Atlantic provinces

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals ar	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
Gross new production	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
Net new production	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0
Net withdrawals	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	О
Less - Field uses	1996 1995	Ξ	Ξ	` =	2	Ξ	=	
- Shrinkage	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	=	
- Plant uses	1996 1995	Ī	=	Ξ	Ξ	Ī	Ξ	
- Adjustment	1996 1995	Ξ	Ξ	=	· I	_ =	Ξ	
Total marketable gas	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1
Imports	1996 1995	=	Ξ	-	Ξ	Ξ	-	
Other receipts	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	
TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	
Disposition :								
Distributors storage variation	1996 1995	_	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Line loss, fuel and pack change	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Exports	1996 1995	Ξ	Ξ	_	=	Ξ	Ξ	
Direct sales	1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Sales - New Brunswick	1996	Ξ	Ξ	=		Ξ	-	
- Quebec	1996	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	
- Ontario	1996	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Manitoba	1996	=	=		Ξ	± -	-	
- Saskatchewan	1996	=	=	=	Ξ	Ξ	-	
- Alberta	1996	Ξ	Ξ	=	=	Ξ	-	
- British Columbia	1996	Ξ	_		=	=		
- Northwest Territories	1996	-	=	-	=	=	-	
Total sales	1996 1995	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Provinces de l'Atlantique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Aoû t	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
illions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elciu	S	
							Approvisionnements :	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1996	Production originals brute	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.7		Pardunting animinate anti-	
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995	Production originale nette	4
-	-	-	_	_			Prélèvements nets	!
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995		,
_		Ξ.		Ξ.	_	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	2
_	_	_	_	_		1996	- Pertes lors de traitement	,
-	-	-	-	-	-	1995		1 (
-	-	-	-	-		1996	- Utilisation dans les usines	11
-	-	-	_	-	-			
_	-	_	Ξ	Ī	-	1996 1995	- Rectifications	13
				-			Total du gaz marchand	15
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995		16
	_	Ξ	-	_	_	1996 1995	Importations	17
_	_	_	_	_		1996	Autres arrivages	1:
-	-	-	-	-		1995		20
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
-	-	-	~	-			Variations des stocks des distributeurs	
-	-	~	-	-	-	1995		24
		-	-	Ξ	-	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25
-	_	_	_	_			Exportations	27
-	-	-	-	-	-	1995		28
_	Ξ.	Ξ	-	Ξ	-	1996 1995	Ventes directes	25
_	_	_	_	_		1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
-	-	-	-	-	-	1995	1001000 21 01121200	32
_	-	_	-	_	2.4	1996	- Québec	33
0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.4	1995		34
-	_	_			_	1996 1995	- Ontario	3:

0.2

0.2

0.2

0.2

0.2

0.2

0.2

0.2

- Colombie-Britannique

- Territoires du Nord-Ouest

0.2

0.2

1996

1995

1996

1995

1995 1996

1995

1996

1995

1995

1995

2.4

2.4

- Manitoba

- Alberta

1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

1996 Total des ventes

- Saskatchewan

38

39

40

43

44

45

46

47

48

49

50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Ontario

Supply:  1 Gross new production 2 3 Net new production 4 5 Net withdrawals 6 7 Less - Field uses 8 9 - Shrinkage 10 11 - Plant uses 12 13 - Adjustment 14 15 Total marketable gas 16 17 Imports 18 19 Other receipts 20 21 TOTAL NET SUPPLY 22	1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	Janvier  millions c  28.8  43.8  28.8  43.8  28.8	23.1 38.2 23.1 38.2 23.1 38.2	Mars s at 101.325 23.9 41.8 23.9 41.8 23.9 41.8	Avril kilopascals at 24.8 40.6 24.8 40.6 24.8	Mai nd 15 degrees 27.0 41.1 27.0 41.1	Juin celcius 20.4 38.2 20.4 38.2	26.5 36.6 26.5
1 Gross new production 2 3 Net new production 4 5 Net withdrawals 6 7 Less - Field uses 9 Shrinkage 10 Plant uses 12 Adjustment 14 Total marketable gas 16 Imports 18 Other receipts 10 Other receipts 11 TOTAL NET SUPPLY	1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	28.8 43.8 28.8 43.8 28.8 43.8	23.1 38.2 23.1 38.2 23.1	23.9 41.8 23.9 41.8 23.9	24.8 40.6 24.8 40.6	27.0 41.1 27.0	20.4 38.2 20.4	36.6 26.5
1 Gross new production 2 3 Net new production 4 5 Net withdrawals 6 7 Less - Field uses 9 Shrinkage 0 1 - Plant uses 2 Adjustment 4 5 Total marketable gas 6 7 Imports 9 Other receipts 0 1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	28.8 43.8 28.8 43.8 	38.2 23.1 38.2 23.1	41.8 23.9 41.8 23.9	40.6 24.8 40.6	41.1	38.2	36.6 26.5
1 Gross new production 2 3 Net new production 4 5 Net withdrawals 6 7 Less - Field uses 9 - Shrinkage 0 1 - Plant uses 2 - Adjustment 4 5 Total marketable gas 6 7 Imports 9 Other receipts 0 1 TOTAL NET SUPPLY	1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	28.8 43.8 28.8 43.8 	38.2 23.1 38.2 23.1	41.8 23.9 41.8 23.9	40.6 24.8 40.6	41.1	38.2	36.6 26.5
Net new production  Net vithdrawals  Net withdrawals  Less - Field uses  Shrinkage  - Plant uses  Adjustment  Total marketable gas  Imports  Other receipts  TOTAL NET SUPPLY	1996 1995 1996 1995 1996 1995 1996 1995	28.8 43.8 28.8 43.8	23.1 38.2 23.1	41.8 23.9	40.6			
5 Net withdrawals 6 7 Less - Field uses 8 9 - Shrinkage 0 1 - Plant uses 2 3 - Adjustment 4 5 Total marketable gas 6 7 Imports 9 Other receipts 0	1996 1995 1996 1995 1996 1995 1995	28.8 43.8 - -	23.1		26 8			36.6
7 Less - Field uses 8 9 Shrinkage 0 1 Plant uses 2 3 Adjustment 4 5 Total marketable gas 6 7 Imports 9 Other receipts 0	1996 1995 1996 1995 1996 1995	<u>-</u>	-		40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
Shrinkage  1 - Plant uses 2 - Adjustment 4 - STotal marketable gas 6 - Timports 8 - Other receipts 1 TOTAL NET SUPPLY	1996 1995 1996 1995			`=	Ξ	Ξ	Ξ	-
1 - Plant uses 2 - Adjustment 4 - S Total marketable gas 6 - Imports 9 Other receipts 0 - TOTAL NET SUPPLY	. 1996 1995		=	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
3 — Adjustment 4 5 Total marketable gas 6 7 Imports 9 Other receipts 0		Ξ	Ξ	=	-	Ī	Ξ	
5 Total marketable gas 6 7 Imports 8 9 Other receipts 0 1 TOTAL NET SUPPLY	1996	=	_	Ξ		Ξ	Ξ	
7 Imports 8 9 Other receipts 0	1996	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26.5 36.6
9 Other receipts 0	1996	-	-	Ξ	-	-		
1 TOTAL NET SUPPLY	1996	-		=	Ī		1	
2	. 1995	28.8	23.1	23.9 41.8	24.8	27.0 41.1	20.4 38.2	26.! 36.
	1995	43.8	38.2	41.0	40.0	7101	0272	
Disposition :								
3 Distributors storage 4	1995	_	-	Ξ	Ξ.	-	=	
5 Line loss, fuel and p	pack change 1996 1995	Ξ	I .	<b>=</b>	=	<del>-</del>	Ξ	
7 Exports B	1996 1 <b>99</b> 5	Ξ	Ξ.,	-	Ξ	Ξ	2	
9 Direct sales	1 9 9 6 1 9 9 5	-	Ī	=	-	Ξ	Ξ	
il Sales — New Brunswick 2	k 1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	
3 - Quebec 4	1996 1995	2	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
55 — Ontario 36	· 1996 1995	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26. 36.
7 — Manitoba 8	1996 1995	-	-	=	Ξ	Ξ.	-	
9 - Saskatchewan 0	1996 1995	Ī	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Alberta	1996 1995	Ξ	Ξ	·	-	Ξ	Ξ	
3 — British Colu	mbia 1996 1995	Ξ.	Ξ	=	Ξ	_	Ξ	
5 - Northwest Te	rritories 1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	, I	Ξ	
7 Total sales	1996	28.8 43.8	23.1 38.2	23.9 41.8	24.8 40.6	27.0 41.1	20.4 38.2	26. 36.
99 TOTAL NET DISPOSITIO	1995					71.1	30.2	36.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Ontario

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elciu	2	
							Approvisionnements :	
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	307.0	1996	Production originals brute	1
34.4 28.1	36.7	38.0 27.2	34.8	32.1 24.9	456.3 307.0	1995	Production originals netts	2
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3	1995	Production originals natts	4
28.1 34.4	27.9 36.7	27.2 38.0	24.4 34.8	24.9 32.1	307.0 456.3	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
_	-	_		-	_	1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7
_	_	_	_	_		1996	- Pertes lors de traitement	9
-	~	-	-	-	-	1995		10
_	-			=	-	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11 12
_	-	-	-	_	_	1996 1995	- Rectifications	13 14
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	307.0	1996	Total du gaz marchand	15
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3	1995		16
-	-	_		Ξ.	-	1995	Importations	17 18
-	_	-			_	1996 1995	Autres arrivages	19 20
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	307.0		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3	1995		22
							Utilisation :	
_	-	-		Ī	-	1996 1995	Variations des stocks des distributeurs	s 23 24
-		_	_	-			Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
-	_	_	_	_	-	1995	Exportations	27
~	-	-	-	-		1995		28
		-	_	-	-	1996 1995	Ventes directes	29 30
-	-	-	-	-		1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
	_	_		_		1996	— Québec	33
-	-	-	-	-	-	1995		34
28.1 34.4	27.9 36.7	27.2 38.0	24.4 34.8	24.9 32.1	307.0 456.3	1996 1995	- Ontario	35 36
-	-				_	1996	- Manitoba	37 38
~	_	_	_	-		1996	- Saskatchewan	39
-	-	-	-	-	-	1995		40
Ξ.	_		=	Ξ.	-	1996 1995	- Alberta	41 42
	-	_		_	***	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	_		1996	- Territoires du Nord-Ouest	45
28.1	27.9	27.2	24.4	24.9	307.0	1995	Total des ventes	46 <b>47</b>
34.4	36.7	38.0	34.8	32.1	456.3	1995		48
28.1	27.9 36.7	27.2 38.0	24.4 34.8	24.9 32.1	307.0 456.3	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Saskatchewan

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Haī	Juin	Juillet
		millions o	of cubic metro	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply:								
Gross new production	1996 1995	711.8 794.9	646.7 703.1	678.6 768.0	648.9 738.2	681.8 744.7	644.4 718.5	669.8 711.5
Net new production	1996 1995	691.8 773.8	627.7 678.9	658.6 739.6	629.9 703.7	,661.8 710.1	625.4 672.8	650.8 673.0
Net withdrawals	1996 1995	691.8 773.8	627.7 678.9	658.6 739.6	629.9 703.7	661.B 710.1	625.4 672.8	650.8 673.0
' Less — Field uses 3	1996 1995	105.4 118.6	85.4 93.4	85.5 96.3	71.5 79.5	81.0 88.5	71.5 79.7	81.1 86.1
3 - Shrinkage	1996 1995	8.7 9.8	7.2 7.9	7.2 8.1	6.2	6.9 7.5	8.7 9.7	6.9 7.3
- Plant uses	1996 1995	10.7	10.7	9.9 11.2	10.4 11.6	9.8 10.7	9.1	9.6 10.2
3 — Adjustment	1996 1995	0.6 -3.9	4 · 0 -3 · 4	0.7 -2.1	1.3	12.3	12.1	15.1
5 Total marketable gas	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.3	538.1 571.6
7 Imports 3	1996 1995	-	-12	=	-	_	Ξ	-
9 Other receipts 0	1996 1995	-	Ī	=	Ξ	ΞΞ		
TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.2	538.1 571.6
Disposition :				•				
3 Distributors storage variation 4	1996 1995	- 238.2 - 138.2	- 148.2 - 136.7	-88.5 - 114.3	30.6 -35.6	72.7	243.4 162.7	323.7 149.5
5 Line loss, fuel and pack change 6	1996 1995	123.9 55.2	116.0 97.1	65.1 109.3	47.6 85.3	28.1 69.5	-39.9 23.5	23.2
7 Exports B	1996 1995	13.5 18.7	12.4 16.4	13.5 17.1	12.7 16.9	16.4 21.0	16.5 18.2	17.5
9 Direct sales 0	1996 1995	65.5 40.2	27.6 42.8	28.1 47.3	35.7 30.1	13.4	Ξ.	19.3
1 Sales - New Brunswick 2	1996 1995	Ξ	-	Ξ	-	, <u> </u>	Ξ	-
3 — Quebec 4	1996 1995	Ξ	-	Ξ	=	Ξ	Ξ	
5 <b>– O</b> ntarão 6	1996 1995	287.5 385.4	254.3 333.6	275.3 362.8	267.8 348.9	276.6 341.0	267.3 341.5	157.8 323.1
7 — Manitoba 8	1996 1995	-	Ξ	Ξ	_	Ξ	-	
9 — Saskatchewan 0	1996 1995	314.2 276.0	258.3 216.1	261.8 203.9	146.1 155.7	90.3 85.1	36.7 38.3	34. 35.
1 - Alberta 2	1996 1995	_	-	Ξ	Ξ	Ξ.	Ξ	
3 — British Columbia 4	1996 1995	Ξ	-	-	Ī	=	Ξ	:
5 - Northwest Territories 6	1996 1995	. =	-	Ξ	Ξ	=	Ξ	:
7 Total sales 8	1996 1995	601.7 661.4	512.6 549.7	537.1 566.7	413.9 504.6	366.9 426.1	304.0 379.8	191.9 358.7
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	566.4 637.3	520.4 569.3	555.3 626.1	540.5 601.3	551.8 602.7	524.0 584.2	538. 571.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Saskatchewan

ugust	September	October	November	December	Jan. to Dec	•		
oût	Septembre mêtres cubes	Octobre à une pressi	Novembre on de 101.325	Décembre kilopascals e	Jan. à Déc. t à 15 degrés	celciu:	2	
							Approvisionnements :	
657.0 688.2	633.7 657.7	657.8 713.8	630.7 729.1	650.9 733.3	7 912.1 8 701.0	1996 1995	Production originals brute	
638.0 664.2	615.7 648.0	638.8 693.8	612.7 708.1	631.9	7 683.1 8 378.3	1996 1995	Production originals nette	
638.0 664.2	615.7 648.0	638.8 693.8	612.7 708.1	631.9 712.3	7 683.1 8 378.3	1996 1995	Prélèvements nets	
84.5 88.5	83.0 86.2	90.9 98.6	92.0 106.3	96.2 108.3	1 028.0 1 130.0	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	
7 · 1 7 · 4	7.0 7.3	5.2 5.6	7.6 8.8	8.6 9.7	87.3 96.0	1996 1995	- Pertes lors de traitement	
9.5 10.0	9.4 9.8	8.6 9.3	9.6 11.1	9.1 10.3	116.4 128.0	1996 1995	- Utilisation dans les usines	
6.B 3.0	9.7	16.2 18.3	4.6 5.2	0.1	83.5 28.4	1996 1995	- Rectifications	
530.1 555.3	506.6 525.8	517.9 562.0	498.9 576.7	517.9 583.5	6 367.9 6 995.9	1996 1995	Total du gaz marchand	
-	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-	1996 1995	Importations	
_	<u>-</u>	Ξ.	Ξ	<u>-</u>	_	1996 1995	Autres arrivages	
530.1 555.3	506.6 525.8	517.9 562.0	498.9 576.7	517.9 583.5	6 367.9 6 995.8	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	
							Utilisation :	
176.2 97.1	84.4 57.2	22.7 -8.1	- 174.8 - 150.4	- 262.2 - 156.7	109.5 - 200.8	1996	Variations des stocks des distributeur	S
-5.2 36.5	29.1	26.4 38.7	102.9	89.6 115.1	588.2 857.9		Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	
17.4	15.2 19.4	17.4 18.5	17.7 19.3	18.2 14.9	188.8 223.3	1996 1995	Exportations	
30.3	23.6 36.6	40.0	43.6	29.1 59.2	249.6 421.7		Ventes directes	
_		-	-	=			Ventes - Nouveau-Brunswick	
=	_		=	=		1996	~ Québec	
308.5	287.3	277.6	295.8	328.2	3 284.0	1995	- Ontario	
332.6	327.1	349.0	289.1	277.9	4 012.1	1995	— Manitoba	
33.2	67.0	133.8	257.3	315.0	1 947.8	1995	- Saskatchewan	
37.3	53.3	105.0	202.8	273.1	1 681.6	1995	- Alberta	
-	-	-	-	-	-	1995		
=	=	-	-	-	-	1995	- Colombie-Britannique	
Ξ	Ξ	Ξ.	-	=	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Duest	
341.7 369.9	354.3 380.4	411.4 454.0	553.1 491.9	643.2 551.0	5 231.8 5 693.7	1996 1995	Total des ventes	
530.1 555.3	506.6 525.8	517.9 562.0	498.9 576.7	517.9 583.5	6 367.9 6 995.8	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Alberta

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juan	Juille
		millions	of cubic metr	es at 101.325	kilopaseals	and 15 degree	es celcius	
Supply:								
Gross new production		15 660.4 14 225.6	13 367.1 12 632.3	14 169.7 13 958.7	13 636.0 13 438.5	13 893.9 13 152.3	12 924.5 12 932.0	13 657 13 010
Net new production		15 460.8 14 059.7	13 214.1 12 481.9	13 990.4 13 787.5	13 489.0 13 292.6	13 745.3 12 988.6	12 781.1 12 774.9	13 505 12 840
Net withdrawals		14 363.3 13 205.1	12 474.0 11 716.7	12 913.5 12 853.6	12 128.5 12 233.5	12 614.1 11 959.4	11 492.4 11 095.5	12 051 11 239
Less - Field uses	1996 1995	469.0 385.9	403.7 329.9	447.1 380.2	470.0 397.5	352.0 417.1	370.8 353.9	406 364
- Shrinkage (1)	1996 1995	1 562.6 1 405.4	1 303.5 1 261.1	1 420.5 1 383.8	1 304.8 1 314.0	1 334.7 1 164.5	1 239.0 1 214.4	1 355 1 299
- Plant use (2)	1996 1995	489.4 441.6	389.0 403.4	417.2 421.1	339.0 370.2	399.7 351.6	364.3 354.1	402 386
- Adjustment	1996 1995	224.8 33.6	37.0 -43.3	- 182.1 -89.1	- 306.2 - 225.3	- 167.6 -70.8	- 387.1 - 121.3	- 326 - 275
Total marketable gas	1996 199 <b>5</b>	11 617.5 10 938.6	10 340.8 9 765.6	10 810.8 10 757.6	10 320.9 10 377.1	10 655.2 10 097.0	9 9 <b>05.</b> 4 9 294.4	10 214 9 465
Imports .	1996 1995	-	-	- -	-	_	Ξ	
Other receipts	1996 1995	_	Ī	-	Ξ	Ξ	Ξ.	
TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	11 617.5 10 938.6	10 340.8 9 765.6	10 810.8 10 757.6	10 320.9 10 377.1	10 655.2 10 097.0	9 905.4 9 294.4	10 21 9 46
Disposition :								
Distributors storage variation	1995	-2 122.5 -1 888.4	-1 483.0 -2 148.0	-1 106.0 -1 042.5	- 190.9 76.1	671.9 1 013.3	1 310.4	1 44
Line loss, fuel and pack change	1996 1995	652.5 661.1	456.5 513.3	432.7 412.8	464.2 396.9	456.6 346.8	468.0 455.9	48 43
Exports	1996 1995	6 253.8 6 311.6	5 637.6 5 713.3	5 933.4 6 203.9	5 700.7 5 687.3	5 995.8 5 623.9	5 735.8 5 512.0	5 70 5 77
Direct sales	1996 1995	846.3 748.5	778.4 680.0	795.4 725.3	741.9 727.0	756.7 670.6	644.0 604.0	69: 57
Sales - New Brunswick	1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	
- Quebec	1996 1995	807.5 741.2	647.6 675.4	648.6 648.3	548.7 541.8	493.1 466.2	373.5 346.9	34 31
- Ontario	1996 1995	2 444.3	2 143.0 2 161.0	1 896.2 1 749.3	1 444.2 1 280.8	742.1 627.2	245.3 195.8	27: 13
- Manitoba	1996 1995	301.4 250.5	223.2 227.7	227.0 189.8	143.2 134.3	77.4 70.5	41.9 39.1	3
- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	Ξ	
- Alberta	1996 1995	2 355.7 2 039.8	1 891.0 1 869.1	1 944.0 1 803.2	1 446.5 1 505.2	1 440.3 1 264.9	1 052.9	1 21 1 18
- British Columbia	1996 1995	78.5 84.0	46. <b>5</b> 73. <b>8</b>	39.5 67.5	22.4 27.7	21.3 13.7	33.6 12.3	1
Northwest Territories	1996 1995	Ξ	-	Ξ	Ī		_	
7 Total sales	1996 1995	5 987.4 5 105.8	4 951.3 5 007.0	4 755.3 4 458.1	3 605.0 3 489.8	2 774.2 2 442.4	1 747.2 1 599.4	1 88 1 68
9 TOTAL NET DISPOSITION	1996	11 617.5 10 938.6	10 340.8 9 765.6	10 810.8 10 757.6	10 320.9 10 377.1	10 655.2	9 905.4	10 21

<sup>(1)</sup> Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.
(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Alberta

December

Décembre

Jan. to Dec.

Jan. à Déc.

November

Novembre

October

Septembre Octobre

September

August

Août

MOUE	Sehcempia	accours.	MOGAMELA	Decampie	Oan: a bec.			
millions de	mêtres cubes	à une pressio	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
13 711.3 13 253.2	13 156.5 12 780.1	14 037.3 13 820.3	13 934.5 13 654.9	14 732.9 14 323.2	166 881.9 161 181.7	1996 1995	Production originals brute	1 2
13 556.3 13 075.6	13 000.7 12 607.9	13 879.6 13 642.6	13 783.2 13 494.1	14 583.0 14 161.0	164 989.1 159 207.2	1996 1995	Production originals nette	3
12 107.7 11 506.1	11 750.7 11 280.0	12 928.6 12 546.0	13 164.3 12 578.6	13 977.5 13 339.3	151 966.5 145 553.5	1996 1995	Prélèvements nets	5
400.4 343.6	362.9 347.0	417.7 395.8	396.3 406.4	474.5 451.2	5 010.6 4 573.0	1996 1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
1 340.9	1 296.9 1 274.9	1 417.5 1 386.0	1 394.3 1 328.3	1 438.6 1 397.6	16 409.1 15 697.8	1996	- Pertes lors de traitement (1)	9
400.6	377.6 366.6	370.6 394.5	388.6 398.8	489.5 412.4	4 827.6 4 669.9	1996	- Utilisation dans les usines (2)	11
- 176.0 - 178.1	- 173.5 - 190.4	- 131.6 -97.8	- 155.9 96.5	- 439.0 - 133.7	-2 183.9 -1 295.6	1996 1995	- Rectifications	13
10 141.8 9 703.3	9 886.8 9 481.9	10 854.4 10 467.5	11 141.0 10 348.6	12 013.9 11 211.8	127 903.0 121 908.4	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
_	-	-	-	_	_	1996	Importations	17 18
-	=	-	-	-	-	1996	Autres arrivages	19
10 141.8 9 703.3	9 886.8 9 481.9	10 854.4 10 467.5	11 141.0 10 348.6	12 013.9 11 211.8	127 903.0 121 908.4		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
1 315.4	958.1 818.3	529.9 824.8	- 658.1 - 893.3	-1 259.2 -1 777.8	- 592.2 -1 884.0	1996	Variations des stocks des distributeurs	23
412.9	353.0 543.9	543.2 532.1	535.3 793.4	649.9 613.3	5 910.9 6 205.5	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
5 930.8 5 887.5	5 870.5 5 716.6	6 137.4	6 176.3 5 804.3	6 681.9 6 353.4	71 760.9	1996	Exportations	27
725.1	730.3 598.6	832.2 641.5	908.4	963.8 842.4	9 414.7 8 194.6	1996	Ventes directes	29
=		-	=	=			Ventes - Nouveau-Brunswick	31
357.7	371.3	457.9 396.7	570.0 526.3	631.6 628.3	6 249.5 5 951.9	1996	- Québec	33
125.3	211.0	540.7 492.5	1 241.4 1 247.1	1 630.4 2 085.0	12 936.3 12 323.3	1996	- Ontarão	35 36
38.3 35.2	50.2 52.3	116.9	214.6	267.7 255.0	1 738.5	1996	— Manitoba	37 38
		-	_	233.0	1 602.2	1996	- Saskatchewan	39
1 223.4	1 317.9	1 659.2	2 094.8	2 354.2	19 999.1	1995	- Alberta	41
1 202.0	1 171.3	1 506.5	1 837.0	2 161.1	18 545.8 485.4	1995	- Colombie-Britannique	42
18.1	16.6	40.8	34.7	51.1	453.3	1995	- Territoires du Nord-Duest	45
1 757.6	1 974.9	2 811.7	4 179.1	4 977.5	41 408.8		Total des ventes	46
1 714.9	1 804.5 9 886.8	2 540.1	3 853.9	5 180.5 12 013.9	38 876.4 127 903.0		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	48
9 703.3	9 481.9	10 467.5	10 348.6	11 211.8	121 908.4	1995		50

<sup>(1)</sup> Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, British Columbia

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maí	Juin	Juill
		millions	of cubic metre	s at 101.32	5 kilopascals	and 15 degree	s celcius	
Supply:								
Gross new production	1996 1995	1 945.9 1 820.4	1 799.2 1 555.5	1 961.5 1 948.2	1 854.8 1 846.0	1 922.8 1 876.6	1 762.2 1 504.5	1 873 1 753
Net new production	1996 1995	1 922.6 1 804.2	1 772.7 1 542.1	1 931.1 1 930.0	1 833.4 1 832.7	1 896.1 1 861.4	1 732.7 1 488.6	1 86 1 74
Net withdrawals	1996 1995	1 922.6 1 804.2	1 772.7 1 542.1	1 931.1 1 930.0	1 833.4 1 832.7	1 896.1 1 861.4	1 732.7 1 488.6	1 86 1 74
Less - Field uses	1996 1995	41.7 32.1	36.9 29.0	38.7 35.4	33.7 34.B	38.1 34.2	26.0 29.5	3
- Shrinkage	1996 1995	198.0 155.2	172.6 136.5	168.9 153.9	171.4 159.5	171.8 163.5	146.4 107.5	1 6 1 4
- Plant uses	1996 1995	64.9 55.6	64.8 49.2	73.0 55.2	67.1 53.2	63.6 51.4	65.2 33.6	7
- Adjustment	1996 1995	35.2 -75.0	42.9 - 111.6	76.7 58.7	43.3 -20.3	83.7 -0.6	112.7	3
Total marketable gas	1996 1995	1 582.8 1 636.3	1 455.5 1 439.0	1 573.8 1 626.8	1 517.9 1 605.5	1 538.9 1 612.9	1 382.4 1 317.3	1 54
Imports	1996 1995	_	-	=	=	Ξ.	Ξ	
Other receipts	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	=	
TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	1 582.8 1 636.3	1 455.5 1 439.0	1 573.8 1 626.8	1 517.9 1 605.5	1 <b>538.9</b> 1 612.9	1 382.4 1 317.3	1 5
Disposition :								
Distributors storage variation	1996 1995	- 221.8 -96.5	- 139.7 -53.2	-64.6 4.7	67.8 45.1	268. f 171. B	175.7 224.5	2
Line loss, fuel and pack change	1996 1995	- 133.9 178.6	- 106.7 3.4	18.5 -65.1	23.0 26.3	-25.6 35.8	60.8 -64.6	-:
Exports	1996 1995	879.0 649.3	819.8 684.8	757.6 721.1	708.6 737.2	714.9 668.0	612.9 612.5	6 5
Direct sales	1996 1995	294.4 267.0	258.4 256.4	264.7 337.3	225.1 281.5	218.6 248.2	210.5 172.2	2
Sales - New Brunswick	1996 1995	Ξ	Ξ		Ξ	Ξ	Ξ	
- Quebec	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	_ = =	Ξ	Ξ	
- Ontario	1996 1995	94.8 123.1	85.0 119.3	89.6 114.9	86.7 108.3	79.2 105.0	79.9 89.4	
- Manitoba	1996 1995	=	-	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ.	
- Saskatchewan	1996 1995	Ξ	-	=	Ξ	Ξ	Ξ	
- Alberta	1996 1995	92.8 63.5	51.8 56.4	95.4 72.2	90.5 66.7	37.3 89.2	109.7 74.4	
- British Columbia	1996 1995	577.5 451.3	486.9 371.9	408.6 441.7	316.2 340.4	246.4 294.9	132.9 208.9	1
- Northwest Territories	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	-	
7 Total sales	1996 1995	765.1 637.9	623.7 547.6	597.6 628.8	493.4 515.4	362.9 489.1	322.5 372.7	3
TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	1 582.8 1 636.3	1 455.5 1 439.0	1 573.8 1 626.8	1 517.9 1 605.5	1 538.9 1 612.9	1 382.4	1 5

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Colombie-Britannique

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés c	elciu	\$	
							Approvisionnements :	
1 810.2	1 832.9.	1 872.4	1 813.4	1 981.5	22 434.6	4.006	Production originals brute	1
1 720.6	1 765.2	1 858.3	1 922.9	1 972.3	21 549.9	1995	Production originals bruts	2
1 779.6 1 701.3	1 813.1 1 746.7	1 849.7 1 836.8	1 794.3 1 903.6	1 960.2 1 947.7	22 146.1 21 337.9	1996 1995	Production originals netts	3 4
1 779.6 1 701.3	1 813.1 1 746.7	1 849.7 1 836.8	1 794.3 1 903.6	1 960.2 1 947.7	22 146.1 21 337.9	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
35.9 29.8	38.9 18.7	40.7 32.3	39.0 37.5	43.6 39.7	451.0 385.5	1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
165.6 145.8	158.5 143.4	168.4 155.4	162.2 172.6	221.1	2 071.0	1996	- Pertes lors de traitement	9 10
64.2	59.7	65.3	52.8	88.0	799.0	1996	- Utilisation dans les usines	11
46.9	68.5	58.1 -70.1	66.9 -45.8	76.5 -79.7	661.8 324.7	1995	- Rectifications	12
93.0	46.4	45.1	33.4	52.6	160.7	1995		14
1 491.6 1 365.8	1 489.4 1 469.7	1 645.4 1 545.9	1 586.1 1 593.2	1 687.2 1 606.5	18 500.4 18 317.5	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	=	-	Ξ	-	-	1996 1995	Importations	17 18
	=			Ξ	_	1996	Autres arrīvages	19 20
1 491.6 1 385.8	1 489.4 1 469.7	1 645.4 1 545.9	1 586.1 1 593.2	1 687.2 1 606.5	18 500.4 18 317.5	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
252.1	227.5	73.2	- 189.4	- 202.9	685.1	1996	Variations des stocks des distributeurs	e 23
135.1	165.6	76.9	44.4	- 140.0	828.2	1995		24
43.4	36.6 14.7	225.2 36.7	178.9 39.6	152.0 -74.2	442.4 195.5	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
681.3 663.0	658.3 708.1	653.8 763.1	660.9 727.7	701.0 879.8	8 483.4 8 410.5	1996 1995	Exportations	27 28
217.3 217.4	228.3 261.8	207.0 221.6	249.9 249.9	294.8 249.6	2 881.1 3 030.4	1996 1995	Ventes directes	29 30
Ξ	=	Ξ	=	Ξ		1996 1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
=	=	=				1996	- Québec	33 34
80.4	71.6	90.1	86.4	97.1	1 022.3	1996	- Ontario	35
100.1	82.1	89.7	79.3	98.9	1 205.1	1995	~ Manitoba	36 37
-	-	-	_	_	are	1995	- 1141121004	38
Ξ.	-	-	Ī	, <del>-</del>	-	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
84.4 43.1	71.9 66.1	85.4 58.6	95.0 84.1	92.2 75.9	997.5 819.8	1996 1995	- Alberta	41 42
132.7	195.2 171.3	310.7 299.3	504.4 368.2	553.0 516.5	3 988.6 3 828.0	1996 1995	- Colombie-Britannique	43 44
-	-	-	-	-		1996	- Territoires du Nord-Duest	45 46
297.5 323.6	338.7 319. <b>5</b>	486.2 447.6	685.8 531.6	742.3 691.3	6 008.4 5 852.9		Total des ventes	47 48
1 491.6	1 489.4	1 645.4	1 586.1	1 687.2	18 500.4		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
1 385.8	1 469.7	1 545.9	1 593.2	1 606.5	18 317.5	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Northwest Territories

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Hai	Juin	Juillet
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
	1996	16.1	15.1	15.4	13.8	13.4	14.8	14.1
1 Gross new production 2	1995	17.3	15.3	16.4	15.1	16.6	11.9	17.4
3 Net new production 4	1996 1995	15.9 17.1	15.0 15.2	15.3 16.3	13.7 14.9	13.0 16.2	14.6 11.7	14.0 17.3
5 Net withdrawals 6	1996 1995	15.9 17.1	15.0 15.2	15.3 16.3	13.7 14.9	13.0 16.2	14.6 11.7	14.0 17.3
7 Less - Field uses	1996 1995	_		` =	Ξ	_	Ξ	-
9 - Shrinkage	1996	0.7	0.7	0.7	0.4	0.3	0.6	0.5
10				0.3	0.6	0.3	0.2	
11 — Plant uses 12	1996 1995	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.4	0.7
13 — Adjustment 14	1996 1995	Ξ	-	, =	1 2	=	Ξ	
15 Total marketable gas 16	1996 1995	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8 11.1	13.5 15.6
17 Imports	1996		Ξ	-	Ξ	Ξ	Ξ	:
19 Other receipts 20	1996	-	-	-	=	-	-	:
21 TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8 11.1	13.5 15.6
Disposition :								
23 Distributors storage variation	1996	_	_	_	_	_	_	
24	1995	-	-	-	-	-	-	
25 Line loss, fuel and pack change 26	1996 1995	-	Ī	Ξ.	-	-	_	
27 Exports 28	1996 1995	_	-	Ξ	Ξ.	Ξ.	Ξ	:
29 Direct sales 30	1996 1995	_	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ī	:
31 Sales - New Brunswick 32	1996	-	-	=	Ξ	Ξ	-	
33 — Quebec	1996	_	_	-	-	_	_	
34	1995	-	-		-	-	-	•
35 - Ontario 36	1996 1995	Ξ.	Ξ	_	=	-	=	:
37 — Manîtoba 38	1996 1995	-	Ξ	_	Ξ		-	
39 — Saskatchewan 40	1996 1995	-	=	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	
41 — Alberta 42	1996 1995	Ξ	Ξ	=	Ξ	=	=	
43 — British Columbia 44	1996	4.6 4.8	4 • 1 4 • 1	4.0 4.4	2.2	2.1	3.7 0.9	3.4
45 - Northwest Territories	1996	10.2	9.8	10.3	10.5	10.3	10.1	10.
46 47 Total sales	1995	11.1	13.9	14.3	12.7	12.4	13.8	13.
48	1995	15.9	14.0	15.1	13.9	15.0	11.1	15.
49 TOTAL NET DISPOSITION 50	1996 1995	14.8 15.9	13.9 14.0	14.3 15.1	12.7 13.9	12.4 15.0	13.8 11.1	13.1 15.1

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Territoires du Nord-Ouest

August	September	October	November	December	Jan. to Dec.			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
millions de	mètres cubes	à une pressi	on de 101.325	kilopascals e	t à 15 degrés d	elciu	S	
							Approvisionnements:	
16.3 18.3	13.2 17.3	16.0 17.4	15.5 16.4	15.9 16.4	179.6 195.8	1996 1995	Production originals bruts	1 12
16.2 18.2	13.1 17.2	15.9 17.3	15.3 16.3	15.6 16.2	177.6 193.9	1996	Production originals netts	3 4
16.2	13.1 17.2	15.9 17.3	15.3 16.3	15.6 16.2	177.6 193.9	1996 1995	Prélèvements nets	5 6
Ξ	-	_	_	Ī	_	1996	Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
0.5	0.1	0.5 0.7	0.3	0.5 0.8	5.8 8.2	1996 1995	- Pertes lors de traitement	9 10
0.1 0.8	0.1	0.1	0.1	0.2 0.3	2.8	1996	- Utilisation dans les usines	11
Ξ	-	-	-	-	_	1996	- Rectifications	13 14
15.6 16.5	12.9 15.9	15.3 16.1	14.9 15.1	14.9 15.1	169.0 179.5	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
Ξ	-		=	<u>-</u>	_	1996 1995	Importations	17 18
=	-	-	-		_	1996 1995	Autres arrivages	19
15.6 16.5	12.9 15.9	15.3 16.1	14.9 15.1	14.9 15.1	169.0 179.5		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21
							Utilisation :	
=	-	-	=	-	_	1996	Variations des stocks des distributeur	s 23
_		-	_		_	1996	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	25 26
Ξ	=			Ξ.	_		Exportations	27
_	=		Ξ	-	_		Ventes directes	29
Ξ	_	1	Ξ	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	=	=	=			1996	- Québec	33
-			-	=		1996	- Ontario	35 36
			=	=	_	1996	- Manitoba	37
		=	=	-	_	1996	- Saskatchewan	39
=		-	-		-	1996	- Alberta	41
3.2	1.4	3.2	2.9	2.8	37.6	1995	- Colombie-Britannique	42
12.4	11.5	12.1	12.0	12.1	131.4	1995	- Territoires du Nord-Ouest	45
11.0	10.8	11.6 <b>15.3</b>	10.7 14.9	10.3	127.2		Total des ventes	46
16.5	15.9 12.9	16. 1 15.3	15.1 14.9	15.1 14.9	179.5 169.0		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49
16.5	15.9	16.1	15.1	15.1	179.5	1995		50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Cas by Source, by Month, 1995 and 1996, Yukon

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juille
		millions o	f cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	celcius	
Supply :								
Gross new production	1996	37.9 40.8	35.8 36.5	38.3 39.4	36.3 37.4	36.0 39.3	22.8 19.4	37 39
Net new production	1996 1995	37.8 40.7	35.7 36.4	38.2 39.3	36.2 37.3	35.9 39.2	22.8 19.3	37 39
Net withdrawals	1996 1995	37.8 40.7	35.7 36.4	38.2 39.3	36.2 37.3	35.9 39.2	22.8 19.3	37 39
Less - Field uses	1996 1995	Ξ	Ξ	`	= '	Ξ	Ξ	
- Shrinkage	1996 1995	6.1 6.6	5.8	6.0 6.5	5.8 6.3	5.8 6.4	3.8 3.1	6
- Plant uses	1996 1995	2.7	2.7	3.7 1.6	2.9	2.3	0.B 1.7	1
- Adjustment	1996 1995	-	Ξ	~		Ξ	Ξ	
Total marketable gas	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	3
Imports	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	
Other receipts	1996 1995	Ξ	Ξ.	Ξ	Ξ	-	Ξ.	
TOTAL NET SUPPLY	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	3
Disposition :								
Distributors storage variation	1996 1995	_	Ī	Ξ	-	=	Ξ	
Line loss, fuel and pack change	1996 1995	Ξ	=	Ξ	Ξ.	=	Ξ	
Exports	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
Direct sales	1996 1995	Ξ.	Ξ	Ξ	Ξ.	=	Ξ.	
Sales - New Brunswick	1996 1995	Ξ	Ξ.,	Ξ	-	_	Ξ	
- Quebec	1996 19 <b>95</b>	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	Ξ	
o — Ontario	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	
- Manitoba	1996 1995	Ξ	Ξ	-	-	=	=	
- Saskatchewan	1996 1995	_	Ξ	-	=	=	Ξ	
- Alberta	1996 1995	-	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	
5 — British Columbia	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	2
- Northwest Territories	1996 1995	Ξ	Ξ	-	Ξ	=	=	
7 Total sales	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2 14.5	3
TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	29.0 31.8	27.2 28.5	28.5 31.2	27.5 30.1	27.8 30.6	18.2	2

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Yukon

August	September	October	November	December	Jan. to Dec			
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
millions de	metres cubes	a une pressio	on de 101.325	kilopascals e	t a 15 degres	celciu	s	
							Approvisionnements :	
37.3 38.6	35.6 37.2	37.2 39.2	35.4 37.5	37.1 38.2	427.2 442.8	1996 1995	Production originals brute	1 2
37.3 38.5	35.6 37.1	37.1 39.1	35.3 37.4	37.0 38.1	426.4 441.6	1996	Production originals nette	3
37.3 38.5	35.6 37.1	37.1 39.1	35.3 37.4	37.0 38.1	426.4 441.6		Prélèvements nets	5
-	_	_		-	_		Moins - Utilisation dans les chantiers	7 8
6.5	5.8	6.0	5.7	6.1	69.4	1996	- Pertes lors de traitement	9
6.4	6.3	6.3	6.0	6.2	72.4	1995		10
1.8	2.1	2.2	2.2	2.3	28.3 24.2	1996 1995	- Utilisation dans les usines	11
_	-	-			-	1996 1995	- Rectifications	13
29.0 30.6	27.7 29.2	28.9 30.1	27.4 28.6	28.6 29.4	328.7 345.0	1996 1995	Total du gaz marchand	15 16
=	Ξ	=	Ξ	Ξ		1996 1995	Importations	17 18
Ξ	Ξ	_	Ξ.	Ξ	_	1996 1995	Autres arrivages	19 20
29.0 30.6	27.7 29.2	28.9 30.1	27.4 28.6	28.6	328.7 345.0	1996 1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	21 22
							Utilisation :	
_	-	_		_		1996	Variations des stocks des distributeur	s 23
-	_	_	-	-	-	1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	24
=	-	-	~	-	-	1995		26
=		-	-	-	-	1996 1995	Exportations	27 28
_	Ξ	-	-	-	-	1996 1995	Ventes directes	29 30
-	-	-		-		1996	Ventes - Nouveau-Brunswick	31 32
-	-	_	-	-		1996 1995	- Québec	33 34
_	_	_	_	-	-	1996	- Ontario	35
-	-	-	-	-	-	1995		36
-	-	-	Ξ	_	-	1996 1995	- Manîtoba	37 38
_		_	_	Ξ	_	1996 1995	- Saskatchewan	39 40
-	- Can	-	-	-		1996	- Alberta	41 42
29.0	27.7	28.9	27.4	28.6	328.7	1996	- Colombie-Britannique	43
30.6	29.2	30.1	28.6	29.4	345.0	1995	Taraditada a du Nasad Burad	44
-	_	-	Ξ	~	-	1996 1995	- Territoires du Nord-Duest	45 46
29.0 30.6	27.7 29.2	28.9 30.1	27.4 28.6	28.6 29.4	328.7 345.0	1996 1995	Total des ventes	47 48
29.0 30.6	27.7 29.2	28.9 30.1	27.4 28.6	28.6 29.4	328.7 345.0	1996 1995	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	49 50

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1995 and 1996, Foreign

		January	February	March	April	Hay	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Maš	Juin	Juille
		millions	of cubic metre	s at 101.325	kilopascals a	nd 15 degrees	s celcius	
Supply :								
Gross new production	1996 1995	Ξ	Ξ.	-		Ξ		
Net new production	1996 1995	=	-	Ξ	Ξ	-		
Net withdrawals	1996 1995	Ξ	-	-	Ξ	Ξ	Ξ	
Less - Field uses	1996 1995	Ξ	Ξ	` =	Ξ	Ξ.	-	,
- Shrinkage	1996 1995	Ξ	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	=	
- Plant uses	1996 1995	Ξ	1	Ξ	Ī	-	Ξ	
- Adjustment	1996	-	Ξ	-	· I	_	Ξ	
Total marketable gas	1996 1995	:	:	:	:		:	
Imports	1996	109.2	108.9	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6	83.3 57.4	73 61
Other receipts	1996	-	-	Ξ.	=	=	Ξ	
TOTAL NET SUPPLY	1996	109.2 61.3	108.9 45.8	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6 49.7	83.3 57.4	73 6 1
	1773	01.0	,210	23				
Disposition : Distributors storage variation	1996	_	_	_	_		_	
D13211201013 31010ge 10.20120	1995	-	-	-	-	-	~	
Line loss, fuel and pack change	1996 1995	Ξ	=	-	Ξ	=	Ξ	
Exports	1996 1995	Ξ	-	=	Ξ	Ξ	-	
Direct sales	1996 1995	Ī	Ξ	Ξ	Ξ	=	Ξ	
Sales - New Brunswick	1996 1995	Ξ	-	=	=	=	Ξ	
- Quebec	1996 1995	Ξ	Ξ	Ξ	-	Ξ	=	
- Ontario	1996	99.0 52.8	107.2 43.7	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6	83.3 57.4	73 61
- Manitoba	1996	-	-	=	-	=	=	
- Saskatchewan	1996	-	-	Ξ	-	=	Ξ	
- Alberta	1996	-	-	_	=	-	-	
- British Columbia	1995	10.2	1.7	_	_	-	~	
- Northwest Territories	1995	8.5	2.1	-	-	-	-	
Total sales	1995	109.2	108.9	174.9	 85.1	100.6	83.3	73
	1995	61.3	45.8	53.7	34.3	49.7	57.4	61
TOTAL NET DISPOSITION	1996 1995	109.2 61.3	108.9 45.8	174.9 53.7	85.1 34.3	100.6 49.7	83.3 57.4	7; 6

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1995 et 1996, Étranger

August	September	October	November	December	Jan. to Dec			
Aoūt	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Jan. à Déc.			
nillions de	mètres cubes	à une pressio	n de 101.325	kilopaseals	et à 15 degrés	celciu	s	
							Approvisionnements :	
Ξ	_	=		-	_	1996 1995	Production originals brute	1
_	=	<u>.</u>	_	-		1996	Production originals netts	:
_	_		_	-		1996	Prélèvements nets	1
-	-	_	-	-	-	1995	Moins - Utilisation dans les chantiers	;
-	-	-	-	-	-	1995		. 8
-	Ξ	Ξ	Ξ	-	-	1996 1995	- Pertes lors de traitement	1 (
_	Ξ	-	Ī	-	-	1996 1995	- Utilisation dans les usines	12
Ξ	-		_	1	-	1996 1995	- Rectifications	13
:	:	:		:		1996 1995	Total du gaz marchand	12
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	1 195.0		Importations	1:
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	674.4		Autres arrivages	1
72.7	64.8	92.9	94.7	134.9	1 195.0	1995	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	2
57.2	65.0	56.1	80.1	52.2	674.4	1995	TOTAL ATTROVESSESSING TESTS	2
							Utilisation :	
=	_	Ξ	_	=	-	1996 1995	Variations des stocks des distributeur	s 2
_	-	-	Ξ	_	-	1996 1995	Pertes, consom. & fluct. dans réseaux	2:
-	<del>-</del>	-	-	-		1996 1995	Exportations	27
-	_	_	-	-	-		Ventes directes	2:
-			_	-	• •	1995	Ventes - Nouveau-Brunswick	31
=	, I	=	=		-	1995		31
-	=	Ξ.	***	Ξ.	-	1996 1995	⊷ Québec	3
72.7 57.2	64.8 65.0	85.4 56.1	85.4 80.1	114.0 47.4	1 145.4 659.0	1996 1995		3
Ξ		_	Ξ		_	1996 1995	- Manitoba	3
-	-	-	-	-		1996	- Saskatchewan	3
-	-		7.5	-	7.5	1995	- Alberta	4
-	-	_	-	-	-	1995		43
_		7.5	1.8	20.9 4.8	42.1 15.4	1996 1995	Calombie-Britannique	4

64.8

65.0

64.8

65.0

92.9

56.1

92.9

56.1

94.7

80.1

94.7

80.1

72.7

57.2

72.7

57.2

- Territoires du Nord-Duest

47

48

49

50

134.9

134.9

52.2

52.2

1 195.0 674.4

1 195.0

674.4

1996

1996 Total des ventes

1996 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

1995

1995

1995

TABLE 3. Cas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1995 - 1996

			January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	Hay Hai	June Juin	July Juillet
			Millions o	f cubic metres	- millions d	e mêtres cube:			
	Gas use - reprocessing								
1 2	Shrinkage (1)	1996 1995	335.4 333.0	290.6 300.0	340.9 320.5	322.6 303.9	287.7 263.8	263.7 256.6	326.5 292.9
3	Flared (2)	1996 1995	4.2	4.0	4.3 4.0	3.9	4.1 3.5	4.3	3.4 4.9
5	Plant fuel (2)	1996 1995	38.8 37.7	34.6 34.3	37.8 37.1	36.2 36.5	29.8 32.5	14.9 31.3	31.7 32.0
			Thousands	of cubic metre	s - milliors	de mètres cub	2		
	Propane					0.2			_
7 8	Manitoba	1996 1995	0.2	0.2	0.2 0.2	0.2	0.2	0 - 1	0.2
9	Saskatchewan	1996 1995	4.5 4.6	4.6 4.6	4.6	4.6 4.6	4.5	4.4 3.9	4.5
11	Alberta	1996 1995	863.4 857.6	791.9 732.7	852.3 812.7	758.7 864.8	779.5 791.0	759.2 715.2	796.8 664.9
13	British Columbia	1996 1995	32.4 28.3	30.4	32.5 29.8	30.7 25.3	32.0 27.4	18.1 25.6	31.0 27.1
15 16	Canada	1996 1995	900.5 890.7	827.1 764.2	889.6 847.3	794.2 894.9	816.0 823.1	781.7 744.8	832.3 696.6
	Butane								
17	Manitoba	1996 1995	0.1 0.1	0.1	0.1 0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
19	Saskatchewan	1996 1995	3.8 3.9	3.8 3.6	3.9 3.9	3.9 3.9	4.0	3.9 3.5	3.5
21	Alberta	1996 1995	455.1 509.8	428.3 428.0	447.4 459.3	389.1 450.6	372.3 431.2	378.3 402.8	390.2 346.4
23 24	Brîtish Columbia	1996 1995	20.5 19.1	19.3 17.5	20.7	19.5 18.0	20.6 17.6	11.8 17.5	20.4 18.3
25 26	Canada	1996 1995	479.5 532.9	451.5 449.2	472.1 483.3	412.6 472.6	396.9 452.9	394.0 423.9	414.5 368.
	Ethane (before solvent f	lood)							
27 28	Manitoba	1996 1995	-	Ξ	-	-	-	_	
29 30	Saskatchewan	1996 1995	=	_	Ξ	Ξ	-	Ξ	:
31 32	Alberta	1996 1995	918.0 904.0	808.5 788.3	944.0 886.6	946.7 815.3	842.1 687.4	847.6 715.7	910.4 721.
33 34	British Columbia	1996 1995	Ī	_	Ξ	Ξ	Ξ		:
35 36	Canada	1996 1995	918.0 904.0	808.5 788.3	944.0 886.6	946.7 815.3	842.1 687.4	847.6 715.7	910. 721.
			Metric to	nnes — Tonne m	étrique				
	Sulphur	1996			_	_	-	_	
37 38	Manitopa	1995	-	-	-	-	-	-	
39 40	Saskatchewan	1996 1995	-	-		-	-	Ξ	
41 42	Alberta	1996 1995	625 380 605 127		616 347 567 728	579 608 559 198	596 623 539 115	557 336 551 603	588 899 596 42
43	British Columbia	1996 1995	81 910 63 881	73 984 57 971	81 189 68 076	73 566 75 489	68 304 77 616	66 519 58 935	81 424 72 66
45 46		1996 1995	707 290 669 008	648 665 593 723	697 536 635 804	653 174 634 687	664 927 616 731	623 855 610 538	670 311 669 08

<sup>(1)</sup> Amounts shown here are included in Table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada) (2) Amounts shown here are included in Table 2 'Plant uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1995-1996

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Jan. to Dec. Jan. à Déc.			
Millions of	cubic metres	- millions de	mêtres cubes				Utilisation en recyclage	
327.9	277.1	326.8	330.5	345.0	3 774.7	1996	Pertes (1)	1
302.5	311.2	333.0	320.9	350.9	3 689.2	1995	0	2
3.6	3.3 3.6	2.4	4.0 4.3	4.8	46.3 47.0	1996 1995	Gaz brûlő (2)	3
31.4 30.3	29.4 30.9	36.4 - 32.5	36.9 34.6	36.4 34.3	394.3 404.0	1996 1995	Consommation (2)	5 6
Thousands of	cubic metres	- milliers de	mètres cubes				Propane	
_	_	_	_	_	0.8	1996	Manitoba	7
0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	2.2	1995		8
4.4	4.3 4.0	4.4	4.3 4.6	4.4 4.6	53.5 53.3	1996 1995	Saskatchewan	10
807.2 780.9	818.0 679.4	832.5 807.2	832.2 745.7	856.0 770.9	9 747.7 9 223.0	1996 1995	Alberta	11 12
23.1 24.7	30.0 28.5	32.8 31.0	34.2 31.1	34.2 31.1	361.4 336.6	1996 1995	Colombie-Britannique	13 14
834.7 810.1	852.3 712.1	869.7 842.9	870.7 781.6	894.6 806.8	10 163.4 9 615.1	1996 1995	Canada	15 16
							Butane	
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4 1.3	1996 1995	Manitoba	1 <i>7</i> 18
3.8 3.7	3.7 3.5	3.8 3.8	3.7 3.9	3.8 3.9	46.0 45.4	1996 1995	Saskatchewan	19
398.4 431.8	434.3 370.7	439.7 455.7	442.4 416.6	506.0 451.3	5 081.5 5 154.2	1996 1995	Alberta	21 22
15.2 16.2	20.4 18.9	21.6 19.9	21.1 19.9	23.3 19.9	234.4 222.8	1996 1995	Colombie-Britannique	23 24
417.4 451.9	458.4 393.2	465.1 479.5	467.2 440.5	533.1 475.2	5 362.3 5 423.7	1996 1995	Canada .	25 26
							Ethane (avant deplac. miscible	e)
_	-		-	_		1996 1995	Manitoba	27 28
-	2	_	_	=		1996 1995	Saskatchewan	29 30
905.4 794.4	761.0 840.7	886.1 896.8	887.6 924.6	947.1 915.8	10 604.5 9 891.2	1996 1995	Alberta	31 32
Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ξ	Ī	1996 1995	Colombie-Britannique	33 34
905.4 794.4	761.0 840.7	886.1 896.8	887.6 924.6	947.1 915.8	10 604.5 9 891.2	1996 1995	Canada	35 36
Metric tonne	s — Tonne méti	rique					Saud na	
_	_	_	_	_	_	1996	Soufre Manitoba	37
_	-	-	Ξ.	-	-	1995		38
-	Ξ	_	Ξ	Ξ		1996 1995	Saskatchewan	39 40
586 652 611 943	571 593 484 683	604 337 604 039	588 721 590 163		7 093 446 6 865 134	1996 1995	Alberta	41 42
77 507 68 967	76 151 70 889	80 701 74 553	77 460 83 740	78 401 77 038	917 116 849 817	1996 1995	Colombie-Britannique	43 44
664 159 680 910	647 744 555 572	685 038 678 592	666 181 673 903	681 67 <b>5</b> 696 3 <b>98</b>	8 010 562 7 714 951	1996 1995	Canada	45 46

<sup>(1)</sup> Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)
(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB), the monthly Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-001-XPB) and the monthly Gas Utilities (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

# **Definitions**

# Crude Oil

Crude oil. A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

Synthetic crude oil. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which lits volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

## Qualité des Données et Méthodologie

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), l'enquête mensuelle le transport du pétrole par pipe-lines (no 55-001-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les services de gaz (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

# **Définitions**

# Pétrole brut

Pétrole brut. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

Pétrole brut synthétique. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

Crude bitumen. A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

Condensate. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

Pentanes plus. A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## Gas Utilities

Total marketable gas. Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use and losses have been deducted.

Imports. Receipts of gas, by pipeline, into
Canada.

Other receipts. Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

**Exports.** Export of gas, by pipeline, to the United States.

**Direct sales.** Represents direct, non-utility deliveries for consumption.

# Natural Gas Liquids

Propane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

Butanes. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

Ethane. In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

Bitume brut. Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

Condensat. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

Pentanes plus. Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## Services de gaz

Total de gaz marchand. Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

Importations. Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

Autres arrivages. Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations.** Exportations de gaz naturel, par pipe-line, aux États-Unis.

Ventes directes. Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

# Liquides de gaz naturel

Propane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

Butanes. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

Ethane. Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# ORDER FORM

Statistics Canada

			ME	THOD O	PAYME	NT:		
MAIL	PHONE 1-800-267-6677	FAX 1-800-889		eck only one)				
tatistics Canada perations and Integratio irculation Management 20 Parkdale Avenue ttawa, Ontario	Charge to Visa or Mastercard.  Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.	Visa, MasterCard purchase orders o Please do not sen- confirmation. A fa	nly. d x will be	Please char		VISA	Mast	erCard
anada K1A 0T6	not send communation.	treated as an origin	nai order.	Cara Namb	51			
INTERNET or	der@statcan.ca	1-800-363-7629 Telecommunication for the Hearing Imp		Expiry Date				
ioase pinty				Cardholder	(please pri	nt)		
company				Signature				
epartment				Payment er	nclosed \$			
ttention	Title							
ddress				Order Numb				
Sity	Province			(Please end	iose)			
ostal Code	( ) Phone	( ) Fax		Authorized :	Signature			
			Date of Issue		al Subscription r Book Price			
Catalogue Number	Title		Indicate an "S" for subscription	Canada S	United States US\$	Other Countrie US\$	Quantity	Total \$
33.3.3		3,347	* ****					W 33, C.300 VA
				1		1		
						SUBTOTAL		
Note: Catalogu	e prices for U.S. and other	countries are s		ollars.		SUBTOTAL DISCOUNT if applicabl		
than sa satisfies a tipe	the section of the section of the		hown in US d		(i	DISCOUNT if applicabl GST (7%)	e)	
Canadian clients	e prices for U.S. and other pay in Canadian funds and ay total amount in US funds e shown in US dollars.	l add 7% GST an	hown in US d	ST.	(i (Canad	DISCOUNT if applicabl GST (7%) dian clients pplicable P	e) s only)	
Canadian clients Foreign clients p foreign clients au Cheque or mone	s pay in Canadian funds and ay total amount in US funds re shown in US dollars.	l add 7% GST an drawn on a US	hown in US d	ST.	(Cana Aj (Cana	DISCOUNT if applicabl  GST (7%) dian clients pplicable P dian clients	e) s only) eST s only)	
Canadian clients Foreign clients p foreign clients a  Cheque or mone Receiver General	s pay in Canadian funds and ay total amount in US funds re shown in US dollars.	l add 7% GST an drawn on a US	hown in US d	ST.	(Cana Aj (Cana	DISCOUNT if applicabl GST (7%) dian clients pplicable P	e) s only) ST s only)	

# THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER:	мо	DALITÉ	S DE PA	JEMENT	:	
COURRIER TÉLÉPHONE	TÉLÉCOPIEUR (O	hez une sei				_
Statistique Canada Faites débiter votre compte Visa Visa, Mi Opérations et intégration ou MasterCard. De l'extérieur du de comr Gestion de la circulation Canada et des États-Unis et dans Veuillez	asterCard et bon mande seulement. ne pas envoyer	Veuillez déb	Í	ompte	VISA	] MasterCard
Ottawa (Ontario) (613) 951-7277. Veuillez ne pas télécopi	irmation. Le bon lé tient lieu de nde originale.	N° de carte				
INTERNET order@statcan.ca	7629 élécommunications	Date d'expi	ration			
(Veuillez écrire en pour les maler caractères d'imprimerie.)	ntendants	Détenteur o	le carte (le	ttres moule	ies)	
Compagnie		Signature				
Service		Paiement i	nclus \$ _			
À l'attention de Fonction		N° du bon				
Adresse		de commai (Veuillez joi		1)		
Ville Province						
Code postal Téléphone Télécop	pieur	Signature o	le la persor	nne autoris	ée	
	Édition demandée		ement annuel ou de la publication			
Numéro au catalogue	ou Inscrire "A" pour les abonnement	Canada \$	États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
			2000 PA 2 2 0 1 0 1 0 1	4 N. A. V. A. V		
				TOTAL		
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les donnés en dollars américains.	s EU. et les autres p	ays sont		RÉDUCTIO (s'il y a lier		
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et	aloutent la TPS de 7 9	6 et la	(Clients	TPS (7 %)		
TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paient le mo sur une banque américaine.			Т	VP en vigu canadiens	eur	
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre Receveur général du Canada.	du		тс	TAL GÉNÉ	RAL	
TPS № R121491807				PF	093238	
there will be a strong	9 * 1	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		-		(

# **MERCI DE VOTRE COMMANDE!**

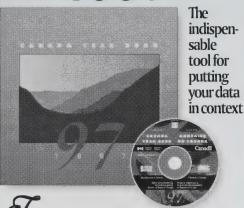


Canada

Statistique Statistics Canada

**Canadä** 

# الاددددى



he publication you are reading at the moment provides vital information about a specific sector of activity in Canada, one of particular interest to you. But are you fully up to date with trends in other sectors, aware of their impact on your field? Canada Year Book 1997 and Canada Year Book 1997 on CD-ROM place your specialized knowledge in a national context. Clarifying the wider issues affecting the country as a whole, they provide the authoritative background for the application of your unique expertise.

- More than 300 tables, charts and graphs presenting the latest socio-economic data
- Detailed index
- Exciting visual presentation of the country through 100 stunning photographs
- 80 fascinating feature articles on distinctive aspects of life in Canada
- Durable hardcover binding

Canada Year Book 1997 (Catalogue No. 11-402-XPE97001) \$54.95 in Canada (plus \$4.95 shipping/handling and applicable taxes)

### h e C D

- Windows® and Macintosh™ on the same disc
- Powerful search capacity, index menus, hypertext links
- GBook™software to exploit CYB97's full potential
- video clips and accompanying audio to enhance the visual experience
- English and French versions on the same disc

Canada Year Book 1997 on CD-ROM (Catalogue No. 11-402-XCB97001) \$74.95 in Canada (plus \$4.95 shipping/handling and applicable taxes)



In print or on screen, Canada Year Book 1997 will quickly prove to be an invaluable, much-consulted addition to your library ... at a very reasonable price!

# **ORDER TODAY**

by calling toll-free 1-800-267-6677 or faxing toll-free 1-800-889-9734 or by writing to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6. You may also order via Internet at order@statcan.ca

more information unique Canadian product, visit our Web site at www.statean.co

# L'Amorio do Junada



a publication que vous consultez à l'instant vous instruit sur un secteur particulier de l'activité canadienne. Mais êtes-vous bien au fait des tendances qui se dessinent dans d'autres domaines et de leur incidence sur vos activités? Pour mieux comprendre l'ensemble des enjeux canadiens, consultez l'Annuaire du Canada 1997 et l'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM. Cet outil indispensable vous fournira le contenu d'ordre général qui vous permettra de situer vos connaissances particulières dans un contexte global.

- Plus de 300 tableaux, diagrammes et graphiques diffusant les plus récentes données socioéconomiques
- Reliure rigide durable
- Index détaillé
- Plus de 100 photos proposant une captivante randonnée visuelle dans tout le pays
- 80 articles de fonds et encadrés fascinants sur des aspects distinctifs du Canada L'Annuaire du Canada 1997 (nº 11-402-XPF97001 au catalogue) 54,95\$ au Canada (frais d'envoi et de manutention de 4,95 \$ et taxes en sus)

- Windows<sup>MD</sup> et Macintosh<sup>MC</sup> sur le même disque
- Une puissante fonction de recherche, des menus faciles à utiliser, des liens en hypertexte
- Le logiciel GBook™ pour exploiter à fond l'Annuaire
- 75 vidéoclips mis en valeur par des bandes sonores
- Les versions française et anglaise comprises sur le même disque

L'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM (nº 11-402-XCB97001 au catalogue) 74,95 \$ au Canada (frais d'envoi et de manutention de 4,95 \$ et taxes en sus)



507

Que ce soit sur papier ou à l'écran, l'Annuaire du Canada 1997 demeure un atout important pour mettre vos données en contexte... à un prix concurrentiel!

# COMMANDEZ DES AUJOURD'HUI

en composant les numéros sans frais 1-800-267-6677 (téléphone) ou 1-800-889-9734 (télécopieur) ou encore en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez aussi commander

sur Internet order@statcan.ca

nius de renseignoments sur ce produit unique, visitez natre site Web www.statean.co

# team of

# Hire our Notre équipe de chercheurs est à researchers for votre service pour \$56 a year 56 \$ par année



But Perspectives is more than just facts and figures. It offers authoritative insights into complex

labour and income issues, analyzing the statistics to bring you simple, clear summaries of labour market and income trends.

Our team of experts brings you the latest labour and income data. Each quarterly issue provides:

- m topical articles on current labour and income trends
- more than 50 key labour and income indicators
- a review of ongoing research
- information on new surveys

As a special bonus, twice a year you will also receive The Labour Market Review, giving you timely analysis on labour market performance over the previous six months or year.

# And all for only \$56!

Thousands of Canadian professionals turn to Perspectives to discover emerging trends in labour and income and to stay up to date on the latest research findings. As a subscriber, you will get the inside story. We know you'll find Perspectives indispensable. GUARANTEED. If you aren't convinced after reading the first issue, we'll give you a FULL REFUND on all outstanding issues. Order your subscription to Perspectives today (Cat. No. 75-0010XPE).

# **ORDER NOW!**

For only \$56 (plus \$3.92 GST and applicable PST) you will receive the latest labour and income research (4 issues per year). Subscription rates are US\$68 for U.S. customers and US\$80 for customers in other countries. Fax your VISA or MasterCard order to: (613) 951-1584. Call toll free: 1-800-267-6677. Or mail to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. Via Internet: order@statcan.ca



abonner à L'emploi et le revenu en perspective, c'est disposer d'une division entière de chercheurs à votre service. Des faits solides. Des analyses objectives. Des statistiques fiables.

La publication n'a pas que des faits et des chiffres. Elle offre également des analyses de fond sur des questions complexes touchant l'emploi et le revenu, de façon à fournir des indications claires et précises sur les

tendances actuelles du marché du travail et des revenus.

Notre équipe de spécialistes met à votre disposition des données récentes sur l'emploi et le revenu. Dans chacun des numéros trimestriels, vous trouverez :

- I des articles de fond sur l'emploi et le revenu
- plus de 50 indicateurs clés de l'emploi et du revenu
- III un aperçu de la recherche en cours
- IIII de l'information sur les nouvelles enquêtes

En prime, vous recevrez le Bilan du marché du travail deux fois l'an. Vous disposerez ainsi d'une analyse à jour de la situation du marché du travail pour les six derniers mois ou la dernière année.

# Tout cela pour 56 \$ seulement!

Des milliers de professionnels au Canada consultent Perspective pour connaître les tendances de l'emploi et du revenu, ainsi que les plus récents résultats de recherche. Votre abonnement vous permettra de connaître tous les faits.

Nous savons que L'emploi et le revenu en perspective deviendra pour vous un outil indispensable. C'EST GARANTI. Si vous n'êtes pas satisfait après avoir lu le premier numéro, nous vous REMBOURSERONS le montant payé pour les numéros à venir. Abonnez-vous à Perspective (n° 75-0010XPF au cat.) dès aujourd'hui.

# ABONNEZ-VOUS DÈS MAINTENANT!

Pour 56 \$ seulement (plus 3,92 \$ de TPS et la TVP en vigueur en sus), vous recevrez les plus récentes recherches sur l'emploi et le revenu (quatre numéros par année). L'abonnement est de 68 \$ US aux États-Unis et de 80 \$ US dans les autres pays. Faites parvenir votre commande par télécopieur (VISA ou MasterCard) au (613) 951-1584, par téléphone (sans frais) au 1-800-267-6677, par courrier à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. (Voir la liste dans la présente publication). Via l'Internet: order@statcan.ca



